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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
GILLS 13			WELL #:	1	RRCID -> 216483	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 258309	COMPL. DATE 12/13/2009	TOTAL DEPTH 14109	PERF.13000	-	15202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200									
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID -> 162989	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149									
EL PRODUCTO				WELL #:	1H	RRCID -> 249667	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401									
CORRIGAN STATE 101				WELL #:	1	RRCID -> 259441	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 12618 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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

COG OPERATING LLC 166150
 H L KOKERNOT WELL #: 1 RRCID -> 244111 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11582 - 12134

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

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 4

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MCKNIGHT 11 WELL #: 781 RRCID -> 247069 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10150 - 10648

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

LEONCITA STATE 11-10 WELL #: 1 RRCID -> 248388 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9992 - 10862

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

MCCOY REMME STATE 55-10 WELL #: 1 RRCID -> 250220 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8758 - 9504

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MIDLAND					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
DELAWARE STATE 61-T1-12				WELL #:	1H	RRCID -> 269487	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 9980	- 10133	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID -> 269888	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 7060	-	9903
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
 DELAWARE STATE 61-T1-16 WELL #: 1H RRCID -> 270070 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 6160 - 9812

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

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

MONTGOMERY STATE 115-4 WELL #: 1H RRCID -> 270253 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8976 - 10420

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
JONES ENERGY, LLC				441132												
DORNFIELD				WELL #:		1		RRCID -> 217969		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12503 - 13158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369											
COX-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546		PERF.15862 - 20418					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RAPE WELL #: 7 RRCID -> 133172 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 6492 PERF. N/A

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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

LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 256890 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601		RRCID -> 224132		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5102		RRCID -> 247091		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 5623		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH				WELL #: 6090		RRCID -> 254561		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

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

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

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

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

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
MOOERS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RATLIFF STATE		WELL #: 7		RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 SNOW OIL & GAS INC. 798635
 SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

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

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
 PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

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

CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
TREY RESOURCES INC.				868529											
OATMAN				WELL #:		1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WJC, INC.				888140											
BART STATE				WELL #:		1	RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	3324	-0-	3324	3324	3324	3			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	2785	-0-	2785	6109	2785	3			N	-0-		-0-		
07	T. A.	3418	-0-	3418	9527	3418	3			N	-0-		-0-		
08	14B DENY	2930	-0-	2930	12457	2930	3			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	595	-0-	595	13052	595	3			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,052		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624									
GATAGA				WELL #:	1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2		N	-0-			200
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			200
05	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2		N	-0-			200
06	4500 X	4200	-0-	-300	-0-	4200	2		N	-0-			200
07	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2		N	-0-			200
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2		N	-0-			200
09	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2		N	-0-			200
10	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2		N	-0-			200
*11	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2		N	-0-			200
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2		N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:		49,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2		N	-0-			265
03	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
04	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2		N	-0-			265
05	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2		N	-0-			265
06	8250 X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2		N	-0-			265
07	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2		N	-0-			265
08	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
09	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2		N	-0-			265
10	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
*11	DLQ G-10	7700	-0-	7700	7700	7700	2		N	-0-			265
12	DLQ G-10	7700	-0-	7700	15400	7700	2		N	-0-			265
TOTAL GAS PROD:		92,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	3875 #	2234	-0-	-1641	-0-	2234	3		Y	-0-			-0-
02	3500 #	3117	-0-	-383	-0-	3117	3		Y	-0-			-0-
03	3875 #	3257	-0-	-618	-0-	3257	3		Y	-0-			-0-
04	3660 #	3410	-0-	-250	-0-	3410	3		Y	-0-			-0-
05	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		Y	-0-			-0-
06	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		Y	-0-			-0-
07	3534 #	3328	-0-	-206	-0-	3328	3		Y	-0-			-0-
08	3565 #	1720	-0-	-1845	-0-	1720	3		Y	-0-			-0-
09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
10	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	3		Y	-0-			-0-
11	3390 #	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3		Y	-0-			-0-
12	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. G. H. (BRANDENBURG)			00126 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS								
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC			647281																	
BRANDENBURG			WELL #:			1			RRCID -> 096071			COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 18117			PERF.14613 - 14891		

M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM			
01	14B2	EXT			270	-0-		270		1000		270 3		N		-0-		-0-		
02		1000 N	-0-		-0-	-1000		-0-						N		285		284 1 1 8		
03		744 N	-0-		-0-	-744		-0-						N		-0-		-0-		
04		270 N	-0-		-0-	-270		-0-						N		1		1 8		
05		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
06		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
07		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
08		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
09		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
10		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
11		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		
12		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N		-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD:					270								TOTAL CONDENSATE PROD:					286		

ABELL (CLEAR FORK) FOUR C OIL & GAS CORP. BOYS RANCH				00292 058 280588		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
				WELL #:	3A	RRCID ->	077137	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	3963	PERF.	N/A
01	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,237		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

INCLINE ENERGY				423656											
FITZGERALD STATE				WELL #:	2	RRCID -> 162160	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 -	3370				
01	558 #	77	-0-	-481	-0-	77	3	N	-0-			-0-			
02	504 #	79	-0-	-425	-0-	79	3	N	-0-			-0-			
03	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3	N	-0-			-0-			
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-			
05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-			
06	360 #	290	-0-	-70	-0-	290	3	N	-0-			-0-			
07	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3	N	-0-			-0-			
08	744 #	574	-0-	-170	-0-	574	3	N	-0-			-0-			
09	720 #	372	-0-	-348	-0-	372	3	N	-0-			-0-			
10	744 #	700	-0-	-44	-0-	700	3	N	-0-			-0-			
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-			
*12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:				5,746	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
GROVE, EUGENE		WELL #:		1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
05	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EATON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 111145	COMPL.	DATE 06/06/1984	TOTAL	DEPTH	3862	PERF.	2975 -	3759
01	429 R	429	-0-	-0-	-0-	392	2	37 9	N	34				133
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	347	2	15 9	N	14				147
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	384	2	22 9	N	20				167
04	420 #	383	-0-	-37	-0-	372	2	11 9	N	10				177
05	434 #	394	-0-	-40	-0-	376	2	18 9	N	16				193
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-				193
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-				193
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	375	2	10 9	N	9	168	1		34
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2		N	-0-				34
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6 9	N	5				39
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4 9	N	4				43
*12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25 9	N	23				66
TOTAL GAS PROD:			4,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			135					

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063											
HEAGY				WELL #:		1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656													
NEXTGEN				WELL #:		2	RRCID -> 155471	COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3336	-	3344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	87			3	8	84
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	63			5	8	142
06	60	440	-0-	380 B	380		394	3		46	9	N	42				184
07	62	542	-0-	480 B	860		496	3		46	9	N	42				226
08	INC G-10	492	-0-	492 B	1352		461	3		31	9	N	28		174	1	80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1352													
09	1765 N	413	-0-	-1352 B	-0-		380	3		33	9	N	30				110
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-		457	3		30	9	N	27				137
11	480 N	395	-0-	-85 B	-0-		365	3		30	9	N	27				164
12	434 N	323	-0-	-111 B	-0-		301	3		22	9	N	20				184
TOTAL GAS PROD:			3,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			366							

O & O OPERATORS, LLC.				617028									
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050	-	3151	
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-			-0-	
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-			-0-	
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-			-0-	
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				359	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A					
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				179	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		//CONT.//		00292 116		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS							
O & O OPERATORS, LLC.		//CONT.//		617028															
HUNT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3198 - 3410							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-		
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-		
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-		
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-		
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-		
07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-		
08	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-		
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-		
11	120 N	80	-0-	-40	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-		
12	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,271				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ABELL (CLEARFORK 3050)				00292 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE		
THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911							
PEARSON				WELL #:	1	RRCID -> 129826	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3050 -	3210
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419 3	N	-0-		-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	286 3	N	-0-		-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286 3	N	-0-		-0-
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	300	N	38	-0-	-262	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-	N	-0-		-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,845	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY				423656					
BREWER				WELL #:	1 C	RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 4120	PERF. N/A
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ABELL (CLEAR FORK 3200) //CONT.// 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02		364 N	194	-0-	-170	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11		360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12		279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 KLM PETROLEUM CORP. 470557
 DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			42		
672 N	314	-0-	-358	-0-	314	3		N	-0-			42		
744 N	312	-0-	-432	-0-	312	3		N	-0-			42		
630 N	421	-0-	-209	-0-	421	3		N	-0-			42		
401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			42		
602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			42		
769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			42		
628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			42		
600 N	318	-0-	-282	-0-	318	3		N	-0-			42		
744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3		N	-0-			42		
600 N	479	-0-	-121	-0-	479	3		N	-0-			42		
494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			42		
TOTAL GAS PROD:		5,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	N	2		21		
8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		21		
31 N	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	9	N	1		22		
90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-		22		
8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-		22		
9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		22		
10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		22		
13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		22		
17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3		25		
23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	N	2		27		
20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		27		
31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		27		
TOTAL GAS PROD:		213				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

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

INCLINE ENERGY TUCKER -A-				423656 WELL #: 1		RRCID -> 051905	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5113	- 5238
01	279 #	70	-0-	-209	-0-	51 3	19 9	N	17		478
02	4060 #	54	-0-	-4006	-0-	43 3	11 9	N	10		488
03	4495 #	84	-0-	-4411	-0-	77 3	7 9	N	6		494
04	4350 #	56	-0-	-4294	-0-	56 3		N	-0-		494
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-	167 1	327
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	31 3		N	-0-		327
07	93 #	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-		327
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	29 3		N	-0-		327
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3		N	-0-	164 1	163
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		163
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		163
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:				439	TOTAL CONDENSATE PROD:				33		

ABELL (PERMIAN-GENERAL)				00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
BIG STAR OIL & GAS, LLC				070445						
WILLIAMS, C.				WELL #:	1	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3217 - 3374
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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

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

01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	383	3	20	9	N	18				208
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	3	9	9	N	8				216
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13	170	1		59
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	394	3	12	9	N	11				70
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	462	3	14	9	N	13				83
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				83
07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5				88
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7				95
09	600 #	423	-0-	-177	-0-	408	3	15	9	N	14				109
10	620 #	506	-0-	-114	-0-	497	3	9	9	N	8				117
11	600 #	406	-0-	-194	-0-	400	3	6	9	N	5				122
12	589 #	428	-0-	-161	-0-	419	3	9	9	N	8				130
TOTAL GAS PROD:		5,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863

01	1798 #	1601	-0-	-197	-0-	310	1	1254	2	N	34	182	1		77
02	1596 #	1360	-0-	-236	-0-	280	1	1061	2	N	17				94
03	1705 #	1527	-0-	-178	-0-	310	1	1175	2	N	38				132
04	1560 #	1443	-0-	-117	-0-	300	1	1115	2	N	25				157
05	1612 #	1482	-0-	-130	-0-	310	1	1153	2	N	17				174
06	1560 #	1430	-0-	-130	-0-	300	1	1101	3	N	26	28	7		172
07	1519 #	1320	-0-	-199	-0-	300	1	984	3	N	33				205
08	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	610	1	999	3	N	26				231
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	171	1		60
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				59
11	1590 #	468	-0-	-1122	-0-	120	1	348	3	N	-0-				59
12	1643 #	1026	-0-	-617	-0-	310	1	573	3	N	130				189
TOTAL GAS PROD:		13,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		346							

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 GREKA AM, INC 332477
 ORMAND WELL #: 1 RRCID -> 109734 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3140 - 3325

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

INCLINE ENERGY 423656
 EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1829 #	421	-0-	-1408	-0-	254	3	167	9	N	152			227
02	1316 #	462	-0-	-854	-0-	189	3	273	9	N	248	301	1	174
03	1240 #	802	-0-	-438	-0-	658	3	144	9	N	131	168	1	137
04	1200 #	1045	-0-	-155	-0-	896	3	149	9	N	135	165	1	107
05	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	982	3	145	9	N	132	167	1	72
06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	971	3	138	9	N	125			197
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	993	3	128	9	N	116	164	1	149
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	519	3	139	9	N	126	168	1	107
09	1110 #	424	-0-	-686	-0-	292	3	132	9	N	120			227
10	1147 #	328	-0-	-819	-0-	210	3	118	9	N	107	170	1	164
11	1110 #	268	-0-	-842	-0-	139	3	129	9	N	117	171	1	110
12	1116 #	278	-0-	-838	-0-	149	3	129	9	N	117			227

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
05	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
06	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
07	1147 #	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
08	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
09	1110 #	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-			-0-
10	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
11	1110 #	1039	-0-	-71	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
12	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

01	7432 R	7432	-0-	-0-	-0-	7258	3	174	9	Y	158	178	1	165
02	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	5941	3	157	9	Y	143	170	1	138
03	5674 R	5674	-0-	-0-	-0-	5491	3	183	9	Y	166	172	1	132
04	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5331	3	134	9	Y	122	161	1	93
05	4286 R	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101			194
06	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18	169	1	43
07	5859 R	5859	-0-	-0-	-0-	5761	3	98	9	Y	89			132
08	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5836	3	90	9	Y	82			214
09	4221 R	4221	-0-	-0-	-0-	4131	3	90	9	Y	82	175	1	121
10	4382 R	4382	-0-	-0-	-0-	4290	3	92	9	Y	84	165	1	40
11	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	4887	3	30	9	Y	27			67
*12	4865 R	4865	-0-	-0-	-0-	4858	3	7	9	Y	6			73

TOTAL GAS PROD: 62,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624						
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 #	347	-0-	-25	-0-	347 3	N	-0-		110
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	304 3	N	-0-		110
03	372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-		110
04	360 #	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-		110
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-		110
06	330 #	296	-0-	-34	-0-	296 3	N	-0-		110
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		110
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		110
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-		110
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		110
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		110
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		3,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID -> 146124	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3838 - 3924	
01	217 #	142	-0-	-75	-0-	83 3	59 9	N	54	180 1 75
02	196 #	182	-0-	-14	-0-	124 3	58 9	N	53	128
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	114 3	65 9	N	59	187
04	210 #	158	-0-	-52	-0-	108 3	50 9	N	45	61
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	125 3	65 9	N	59	120
06	210 #	168	-0-	-42	-0-	103 3	65 9	N	59	179
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	110 3	51 9	N	46	67
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	108 3	65 9	N	59	126
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	111 3	58 9	N	53	179
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	156 3	44 9	N	40	57
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	167 3	42 9	N	38	95
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	95
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		565				

O & O OPERATORS, LLC.		617028								
TEXACO		WELL #:		1	RRCID -> 128331	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046 - 3678	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	773 R	773	-0-	-0-	-0-	753	2	20	9	N	18				159
02	672 #	649	-0-	-23	-0-	645	2	4	9	N	4				163
03	744 #	729	-0-	-15	-0-	716	2	13	9	N	12				175
04	750 #	709	-0-	-41	-0-	699	2	10	9	N	9				184
05	775 #	725	-0-	-50	-0-	718	2	7	9	N	6				190
06	750 #	672	-0-	-78	-0-	665	2	7	9	N	6				196
07	744 #	679	-0-	-65	-0-	673	2	6	9	N	5	166	1		35
08	744 #	591	-0-	-153	-0-	581	2	10	9	N	9				44
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	584	2	7	9	N	6				50
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8				58
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7				65
*12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10				75
TOTAL GAS PROD:		8,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		100									

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

01	2263 #	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			N	-0-				201
02	2044 #	1916	-0-	-128	-0-	1916	3			N	-0-				201
03	2232 #	1723	-0-	-509	-0-	1723	3			N	-0-				201
04	2160 #	1793	-0-	-367	-0-	1793	3			N	-0-				201
05	2232 #	1559	-0-	-673	-0-	1559	3			N	-0-				201
06	2040 #	1553	-0-	-487	-0-	1553	3			N	-0-				201
07	2108 #	1676	-0-	-432	-0-	1676	3			N	-0-				201
08	1860 #	1429	-0-	-431	-0-	1429	3			N	-0-				201
09	1800 #	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-				201
10	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				201
11	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-				201
12	1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-				201
TOTAL GAS PROD:		19,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	880	3	22	9	N	20				144
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	710	3	20	9	N	18				162
03	792 R	792	-0-	-0-	-0-	739	3	53	9	N	48	172	1		38
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	957	3	28	9	N	25				63
05	950 R	950	-0-	-0-	-0-	909	3	41	9	N	37				100
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	N	27				127
07	802 R	802	-0-	-0-	-0-	774	3	28	9	N	25				152
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	796	3	31	9	N	28				180
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	553	3	23	9	N	21				201
10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	N	31	173	1		59
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	723	3	28	9	N	25				84
*12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	800	3	33	9	N	30				114
TOTAL GAS PROD:		9,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		335									

 ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1395 #	1250	-0-	-145	-0-		1250	3			N	-0-					142
02		1176 #	931	-0-	-245	-0-		931	3			N	-0-					142
03		1302 #	660	-0-	-642	-0-		660	3			N	-0-					142
04		1260 #	1	-0-	-1259	-0-		1	3			N	-0-					142
05		1302 #	783	-0-	-519	-0-		783	3			N	-0-					142
06		1200 #	680	-0-	-520	-0-		680	3			N	-0-					142
07		1023 #	901	-0-	-122	-0-		901	3			N	-0-					142
08		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3			N	-0-					142
09		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-		1070	3			N	-0-					142
10		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3			N	-0-					142
11		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-		1392	3			N	-0-					142
*12		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-		1442	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		792 R	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-					-0-
02		641 R	641	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-					-0-
03		496 #	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-
04		780 #	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					-0-
05		806 #	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					-0-
06		780 #	256	-0-	-524	-0-		256	3			N	-0-					-0-
07		713 #	252	-0-	-461	-0-		252	3			N	-0-					-0-
08		356 R	356	-0-	-0-	-0-		356	3			N	-0-					-0-
09		308 R	308	-0-	-0-	-0-		308	3			N	-0-					-0-
10		570 R	570	-0-	-0-	-0-		570	3			N	-0-					-0-
11		402 R	402	-0-	-0-	-0-		402	3			N	-0-					-0-
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		584 R	584	-0-	-0-	-0-		569	3	15	9	N	14					84
02		452 R	452	-0-	-0-	-0-		441	3	11	9	N	10					94
03		422 R	422	-0-	-0-	-0-		400	3	22	9	N	20					114
04		459 R	459	-0-	-0-	-0-		445	3	14	9	N	13					127
05		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-		1120	3	33	9	N	30					157
06		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-		1169	3	22	9	N	20					177
07		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-		1330	3	30	9	N	27					204
08		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-		1288	3	29	9	N	26					230
09		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-		1090	3	3	9	N	3	173	1			60
10		533 R	533	-0-	-0-	-0-		533	3			N	-0-					60
11		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-		1151	3			N	-0-					60
*12		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-		1379	3	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
CRONK				WELL #: 1	RRCID -> 019408	COMPL. DATE 03/27/1960	TOTAL DEPTH 5147	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
GROVE				WELL #: 2	RRCID -> 019404	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH 4233	PERF. N/A				
01	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
02	280 N	122	-0-	-158	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-	
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-		-0-	
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3		N	-0-		-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-	
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,154	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ABELL (WADDELL)				00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283								
SIMMONS				WELL #: 3	RRCID -> 105909	COMPL. DATE 06/16/1983	TOTAL DEPTH 5469	PERF. 5441 - 5462				
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 3		N	-0-		-0-	
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	852 3		N	-0-		-0-	
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	894 3		N	-0-		-0-	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-	
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867 3		N	-0-		-0-	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-		-0-	
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	754 3		N	-0-		-0-	
09	870 N	182	-0-	-688	-0-	182 3		N	-0-		-0-	
10	992 N	394	-0-	-598	-0-	394 3		N	-0-		-0-	
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-	
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,925	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.//		157283										
WAGNER		WELL #:		1	RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL	DEPTH	5780	PERF. 5730 -	5738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1207	3	83	9	N	75	180 1	52	
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1542	3	61	9	N	55	7 8	107	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1512	3	97	9	N	88		195	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1439	3	91	9	N	83	178 1	100	
05	1581 N	653	-0-	-928	-0-	617	3	36	9	N	33	9 8	124	
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	23	2 8	145	
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	16		161	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		161	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161	
TOTAL GAS PROD:		6,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

GERETY				WELL #:	1	RRCID -> 172163	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5730
01	2028 N	2028	-0-	-0-		-0-	2028	3	N	-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-		-0-	1788	3	N	-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-		-0-	1860	3	N	-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-		-0-	2069	3	N	-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-		-0-	1944	3	N	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-		-0-	1722	3	N	-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10		-0-	1478	3	N	-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-		-0-	1698	3	N	-0-
09	1440 N	1379	-0-	-61		-0-	1379	3	N	-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-		-0-	2059	3	N	-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-		-0-	1831	3	N	-0-
*12	1790 N	1790	-0-	-0-		-0-	1790	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,646		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE		
INCLINE ENERGY				423656							
TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF. N/A
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	448 N	63	-0-	-385	-0-	63	3	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

HOOK				WELL #:	1	RRCID -> 144846	COMPL. DATE 04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3182 - 3194
01	2201 #	1424	-0-	-777	-0-	1424	3	N	-0-	-0-
02	1624 #	1511	-0-	-113	-0-	1511	3	N	-0-	-0-
03	1767 #	1631	-0-	-136	-0-	1631	3	N	-0-	-0-
04	1710 #	1697	-0-	-13	-0-	1697	3	N	-0-	-0-
05	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-	-0-
06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-
07	1767 #	1701	-0-	-66	-0-	1701	3	N	-0-	-0-
08	1767 #	1650	-0-	-117	-0-	1650	3	N	-0-	-0-
09	1710 #	1473	-0-	-237	-0-	1473	3	N	-0-	-0-
10	1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1698	3	N	-0-	-0-
11	1680 #	1581	-0-	-99	-0-	1581	3	N	-0-	-0-
12	1705 #	1608	-0-	-97	-0-	1608	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,349		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ABELL, EAST (CLEAR FORK, L.O.)		00293 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
BRECK OPERATING CORP.		089974							
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 091335		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4050	
								PERF. 3777 - 3846	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2	N	-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2	N	-0-
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2	N	-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2	N	-0-
09	480 N	29	-0-	-451	-0-	29	2	N	-0-
10	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2	N	-0-
11	450 N	15	-0-	-435	-0-	15	2	N	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063															
EATON		WELL #:		1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH		2050		PERF. 2010 -		2025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-	
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-	
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-	
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-	
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-	
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-	
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-	
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
CLARK, JOHN M., INC.				157283					
GERETY				WELL #:	1	RRCID -> 141542	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5273 - 5288
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PIPER				WELL #:	2	RRCID -> 157075	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3282	-	3344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

PIPER		WELL #:		1	RRCID -> 158173	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3253	- 3339
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	267
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EOG RESOURCES, INC.		253162							
GRISHAM "27"		WELL #:		1	RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250	- 3400
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-	-0-
02	2044 X	1945	-0-	-99	-0-	1945 2	N	-0-	-0-
03	2263 X	1987	-0-	-276	-0-	1987 2	N	-0-	-0-
04	2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959 2	N	-0-	-0-
05	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	2127 2	N	-0-	-0-
06	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	1948 2	N	-0-	-0-
07	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906 2	N	-0-	-0-
08	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934 2	N	-0-	-0-
09	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	1587 2	N	-0-	-0-
10	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	1882 2	N	-0-	-0-
*12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 107682			COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349	
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-		-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-		-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-		-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-		-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-		-0-
07	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-		-0-
08	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-		-0-
09	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-		-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-		-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-		-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.					857911								
TUNSTALL				WELL #:	1	RRCID -> 166524			COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342	
01	1395 X	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-		107
02	1344 X	1263	-0-	-81	-0-	1263	3			N	-0-		107
03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-		107
04	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3			N	-0-		107
05	1426 X	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-		107
06	1350 X	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-		107
07	1395 X	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-		107
08	1395 X	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-		107
09	1320 X	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			N	-0-		107
10	1364 X	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-		107
11	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-		107
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		107

TOTAL GAS PROD: 14,311

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
IDOL		WELL #:		1 U RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	912	-0-	-558	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	650	-0-	-683	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	548	-0-	-502	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	630 N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
ALLISON			WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 4139 - 9487	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON 2				WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613		
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-		-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-		-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-		-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-		-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
08	INC	G-10	152	-0-	152	152	8	1	144	2	Y	-0-		-0-
09	INC	G-10	178	-0-	178	330	10	1	168	2	Y	-0-		-0-
10	INC	G-10	188	-0-	188	518	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
11	706	N	188	-0-	-518	-0-	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,127		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181												
01	5177 X	5043	-0-	-134	-0-	249	1	4794	2	N	-0-	-0-
02	4564 X	4537	-0-	-27	-0-	223	1	4314	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	241	1	4629	2	N	-0-	-0-
04	4890 X	3884	-0-	-1006	-0-	196	1	3688	2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4602	-0-	-451	-0-	233	1	4369	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	4538	-0-	-352	-0-	232	1	4306	2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4597	-0-	-425	-0-	243	1	4354	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	244	1	4319	2	N	-0-	-0-
09	4530 X	4239	-0-	-291	-0-	230	1	4009	2	N	-0-	-0-
10	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	236	1	4133	2	N	-0-	-0-
11	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	212	1	3711	2	N	-0-	-0-
12	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	249	1	4186	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,600

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698												
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	N	-0-	-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	N	-0-	-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	2	N	-0-	-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	N	-0-	-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-	-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	N	-0-	-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	2	N	-0-	-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	2	N	-0-	-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	N	-0-	-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	2	N	-0-	-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-	-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

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

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-		19	1	371	2	N	-0-			-0-
02		336 N	300	-0-	-36	-0-		15	1	285	2	N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-		16	1	301	2	N	-0-			-0-
04		390 N	354	-0-	-36	-0-		18	1	336	2	N	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-		21	1	387	2	N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-		21	1	398	2	N	-0-			-0-
07		372 N	337	-0-	-35	-0-		18	1	319	2	N	-0-			-0-
08		403 N	333	-0-	-70	-0-		18	1	315	2	N	-0-			-0-
09		420 N	261	-0-	-159	-0-		14	1	247	2	N	-0-			-0-
10		341 N	275	-0-	-66	-0-		15	1	260	2	N	-0-			-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-		13	1	230	2	N	-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-		15	1	260	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01	124 N	70	-0-	-54	-0-		3	1	67	2	N	-0-			-0-	
02	112 N	69	-0-	-43	-0-		3	1	66	2	N	-0-			-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-		4	1	78	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	81	2	N	-0-			-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		4	1	73	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-		4	1	64	2	N	-0-			-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	54	-0-	-39	-0-		3	1	51	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2008

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																		
WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005																		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N		-0-						-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	N		-0-						-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N		-0-						-0-
04	97 N	97	-0-	-0	-0-	5	1	92	2	N		-0-						-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N		-0-						-0-
06	90 N	90	-0-	-0	-0-	5	1	85	2	N		-0-						-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N		-0-						-0-
08	111 N	111	-0-	-0	-0-	6	1	105	2	N		-0-						-0-
09	92 N	92	-0-	-0	-0-	5	1	87	2	N		-0-						-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N		-0-						-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N		-0-						-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEST RANCH				WELL #:	8014	RRCID ->	230666	COMPL.	DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,153		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST STATE				WELL #:	403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

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

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH			WELL #: 2795 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2446 - 3187	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	56	1	1085	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	62	1	1186	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	60	1	1129	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	60	1	1120	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	60	1	1111	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-	-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	63	1	1094	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	61	1	1062	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	67	1	1125	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,239		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH				WELL #: 6061	RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 2657	-	3348	
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	25 1	474	2	N	7	90
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	8 9 22 1	417	2	N	3	93
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	3 9 23 1	449	2	N	5	98
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	6 9 23 1	428	2	N	15	42
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	17 9 23 1	434	2	N	3	45
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	3 9 22 1	417	2	N	8	53
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	9 9 24 1	422	2	N	10	63
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	11 9 23 1	405	2	N	4	67
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	4 9 22 1	380	2	N	5	72
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	6 9 22 1	383	2	N	3	75
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	3 9 20 1	353	2	N	-0-	75
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	21 1 8 9	359	2	N	7	82
TOTAL GAS PROD:			5,269	TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056															

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

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

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

WEST RANCH				WELL #:	6056	RRCID ->	237866	COMPL.	DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	4443	PERF.	4071	-	4250
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	22	1	416	2	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,885			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	6064	RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544	-	3062
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	275	-0-	-66	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-			-0-
07	465 N	380	-0-	-85	-0-	20	1	360	2	N	-0-			-0-
08	434 N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	2	N	-0-			-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

01	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,882				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON				WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL.	DATE 07/27/2008	TOTAL	DEPTH	10064	PERF.	3580	-	4254	
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	N	-0-		147	
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	91	120	118	
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	100	9							
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	103	166	55	
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	113	9							
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	5	1	103	2	N	70	45	80	
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	77	9							
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	107	2	N	58	80	58	
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	64	9							
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	104	2	N	58	64	52	
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	64	9							
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	65		117	
							72	9					127	45	
							61	9							
							5	1	92	2	N	25		70	
							28	9							
							5	1	91	2	N	55		125	
							61	9					87	63	
							5	1	82	2	N	25			
							28	9							
							5	1	90	2	N	54		117	
							59	9							
TOTAL GAS PROD:				1,879	TOTAL CONDENSATE PROD:				659						

WEST RANCH				WELL #:	2312	RRCID ->	241215	COMPL.	DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	2808	-	3206	
01	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	148	1	2842	2	N	-0-					-0-	
02	2800	X	2663	-0-	-137	-0-	131	1	2532	2	N	-0-					-0-	
03	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	140	1	2693	2	N	-0-					-0-	
04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	136	1	2556	2	N	-0-					-0-	
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	145	1	2709	2	N	-0-					-0-	
06	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	137	1	2551	2	N	-0-					-0-	
07	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	142	1	2541	2	N	-0-					-0-	
08	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	144	1	2542	2	N	-0-					-0-	
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	143	1	2481	2	N	-0-					-0-	
10	2709	N	2709	-0-	-0	-0-	146	1	2563	2	N	-0-					-0-	
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	135	1	2370	2	N	-0-					-0-	
12	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	149	1	2501	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				32,577	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011															
WEST RANCH		WELL #:		2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH		4782	PERF. 2094 - 4622						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	899 N	798	-0-	-101	-0-		39	1	759	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	812 N	702	-0-	-110	-0-		34	1	668	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	837 N	732	-0-	-105	-0-		36	1	696	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	780 N	736	-0-	-44	-0-		37	1	699	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	775 N	707	-0-	-68	-0-		36	1	671	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	720 N	684	-0-	-36	-0-		35	1	649	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	775 N	688	-0-	-87	-0-		36	1	652	2	N	-0-	-0-					-0-	
08	713 N	693	-0-	-20	-0-		37	1	656	2	N	-0-	-0-					-0-	
09	690 N	651	-0-	-39	-0-		35	1	616	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	682 N	568	-0-	-114	-0-		31	1	537	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	660 N	564	-0-	-96	-0-		30	1	534	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	682 N	591	-0-	-91	-0-		33	1	558	2	N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,114				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

LONGFELLOW STATE				WELL #:	905	RRCID ->	241260	COMPL.	DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	5582	PERF.	2898	-	5252
01	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	55	1	954	2	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				13,656			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2616	RRCID ->	241347	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886	-	2904
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182	N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-			-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	14	1	262	2	N	-0-			-0-
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
04	630 N	275	-0-	-355	-0-	14	1	261	2	N	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: RRCID -> 250832 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3445 - 3897														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2009														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

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

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

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

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
 PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

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

CRAWFORD "21" WELL #: 1 RRCID -> 206111 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682

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

ALPHA (QUEEN) //CONT.// 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 THREE-B OIL COMPANY, THE //CONT.// 857405
 GULF "17" WELL #: 2 RRCID -> 208211 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740

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

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

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

LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	18	9	N	16
63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	14	9	N	13
93 X	91	-0-	-2	-0-	-0-	76	2	15	9	N	14
120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	14
124 X	76	-0-	-48	-0-	-0-	62	2	14	9	N	13
90 X	49	-0-	-41	-0-	-0-	34	2	15	9	N	14
105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	39	9	N	35
93 X	71	-0-	-22	-0-	-0-	56	2	15	9	N	14
124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	N	33
93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	14
122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	34	9	N	31
124 X	123	-0-	-1	-0-	-0-	88	2	35	9	N	32
TOTAL GAS PROD:		907				TOTAL CONDENSATE PROD:		243			

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PA PROSPECT LLC 631641														
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF. 15310 - 15330														
01	2263 #	865	-0-	-1398	-0-	865	2			N	-0-			35
02	2044 #	875	-0-	-1169	-0-	875	2			N	-0-			35
03	2139 #	1369	-0-	-770	-0-	1369	2			N	-0-			35
04	2040 #	1907	-0-	-133	-0-	1907	2			N	-0-			35
05	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			35
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			35
07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			35
08	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			35
09	2940 #	1798	-0-	-1142	-0-	1798	2			N	-0-			35
10	3038 #	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			N	-0-			35
11	2940 #	1946	-0-	-994	-0-	1946	2			N	-0-			35
12	2635 #	2073	-0-	-562	-0-	2073	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			23,578		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749														
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450	
								PERF. 3990 - 4010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061 3		Y	-0-
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 3		Y	-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 3		Y	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 3		Y	-0-
07	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 3		Y	-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 3		Y	-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 3		Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

11,276

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

EMBAR		WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586	
								PERF. 3849 - 3854	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	313
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	215
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	212
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	190
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	204
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	158
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,974

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535	
								PERF. 3714 - 3723	
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		Y	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

327

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)			//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232													
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #:		101	RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930	-	3970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
SCHARBAUER -J-				WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4000 -	4010	
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-	
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-	
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-			-0-	
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-	
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-	
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			-0-	
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-			-0-	
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-			-0-	
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			-0-	
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-	
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-	
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,671	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938	-	3948
01	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	2131	3	N	-0-				-0-
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-				-0-
03	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	1998	3	N	-0-				-0-
04	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	1956	3	N	-0-				-0-
05	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	2061	3	N	-0-				-0-
06	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3	N	-0-				-0-
07	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1938	3	N	-0-				-0-
08	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	1946	3	N	-0-				-0-
09	1980	X	1903	-0-	-77	-0-	1903	3	N	-0-				-0-
10	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	1101	3	N	-0-				-0-
11	1950	X	1025	-0-	-925	-0-	1025	3	N	-0-				-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				19,905	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
FRANK-B		WELL #:		2		RRCID -> 151075		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7779 - 7840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIMPIA				WELL #:	6	RRCID -> 152793	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7856	-	7900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIMPIA				WELL #:	2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 7735	-	7885
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDECTOR (MCKEE)			//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR									
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232															
NOBLES			WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL	DEPTH	8556	PERF. 7782 -	7910						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR	
ANDECTOR	EXPLORATION	COMPANY		020783						
COWDEN B				WELL #:	1	RRCID -> 067506	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH	8586	PERF. N/A
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368					
COLE		WELL #:		1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	7	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 -	2850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 X	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-		-0-
02	560 X	392	-0-	-168	-0-	392	3		N	-0-		-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-		-0-
04	570 X	521	-0-	-49	-0-	521	3		N	-0-		-0-
05	589 X	530	-0-	-59	-0-	530	3		N	-0-		-0-
06	570 X	493	-0-	-77	-0-	493	3		N	-0-		-0-
07	558 X	493	-0-	-65	-0-	493	3		N	-0-		-0-
08	558 X	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-		-0-
09	510 X	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-		-0-
10	527 X	318	-0-	-209	-0-	318	3		N	-0-		-0-
11	480 X	243	-0-	-237	-0-	243	3		N	-0-		-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMINS, H. E.				WELL #:	7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 -	2731
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	906	-0-	-489	-0-	906	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	694	-0-	-656	-0-	694	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,386		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)				02730 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002						
UNIVERSITY				WELL #:	3	RRCID -> 152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11149	PERF.11047 - 11096
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANNA K (ATOKA)		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P		774719													
ANNA K "44"		WELL #:		1		RRCID -> 087568		COMPL. DATE 03/15/1980							
						TOTAL		DEPTH 16200							
								PERF.15229 - 15251							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	55	-0-	-69	-0-		29	2	26	9	N	24			388
02	140 N	24	-0-	-116	-0-		24	2			N	-0-			388
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	99	365	1	122
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	77	1	45
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		38	2	90	9	N	82			127
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		55	2	28	9	N	25	94	1	58
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		30	2	17	9	N	15			73
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			73
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		19	3	14	9	N	13			86
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-			86
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-			86
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		280	3	3	9	N	3			89
TOTAL GAS PROD:		1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		261							

WOODY J "45"				WELL #:	1	RRCID -> 093670	COMPL.	DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 16570	PERF.15052 - 15079
01	1302 N	243	-0-	-1059	-0-	35	1	206 2 N	2	64
02	1344 N	81	-0-	-1263	-0-	2	9			64
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	81	2	N	-0-	64
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	64
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	64
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	64
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13 9 N	12	76
08	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	2	N	-0-	76
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9 9 N	8	84
10	1519 N	916	-0-	-603	-0-	916	2	N	-0-	84
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	84
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:			7,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
AVRA OIL COMPANY		038723							
CHEVTEX		WELL #: 1		RRCID -> 067626		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 3413	
								PERF. N/A	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS											
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708																	
PAUL "A"		WELL #:		1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	B	-0-		94	1			N	-0-						-0-	
02	112	N	100	-0-	-12	B	-0-		100	1			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-		132	1			N	-0-						-0-	
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	1			N	-0-						-0-	
05	124	N	5	-0-	-119	B	-0-		5	1			N	-0-						-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-						N	-0-						-0-	
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-						N	-0-						-0-	
08	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-						N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	1			N	-0-						-0-	
*12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-		48	1			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				517	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-												

PAUL "C"				WELL #:	1	RRCID -> 069416	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
01	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	1	N	-0-		105
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	1	N	-0-		105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	1	N	-0-		105
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	1	N	-0-		105
05	217 N	11	-0-	-206 B	-0-	11	1	N	-0-		105
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		105
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		105
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		105
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-		105
*12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:			861	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEARER				WELL #:	2BC	RRCID	-> 168846	COMPL.	DATE 01/01/1998	TOTAL	DEPTH	4702	PERF.	3203	-	3228
01	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	102	1	29 9	N	26					145
02	196	N	164	-0-	-32 B	-0-	122	1	42 9	N	38					183
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	124	1	62 9	N	56					239
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	96	1	74 9	N	67					306
05	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	5	1	15 9	N	14					320
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	1	168	1			153
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	14					167
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	9					176
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	22	179	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	28					47
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	40	1	45 9	N	41					88
*12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	48	1	31 9	N	28					116
TOTAL GAS PROD:				835			TOTAL CONDENSATE PROD:				344					

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS										
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300																
AERO		WELL #:		1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O & O OPERATORS, LLC. GREGG "B"			617028 WELL #:	2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OLSEN ENERGY INC. CROCKETT - STATE				WELL #:	621750 2	RRCID -> 050616	COMPL. DATE 05/02/1971	TOTAL DEPTH 4628	PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
PHARAOH OIL & GAS, INC.				661322							
UTEX		WELL #:		2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350	
										PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

APCO-WARNER				03278 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750											
CROCKETT-STATE				WELL #:		2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH		4628 PERF. 3982 - 4223	
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	554	2	29	9	N	26			89
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	567	2	20	9	N	18			107
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	553	2	34	9	N	31			138
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	394	2	26	9	N	24			162
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	24			186
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	19	171	1	34
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	18			52
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132	2	26	9	N	24			76
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292	2	15	9	N	14			90
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	471	2	19	9	N	17			107
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15			122
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20			142
TOTAL GAS PROD:				4,504		TOTAL CONDENSATE PROD:						250			

CROCKETT "A"				WELL #:	2R	RRCID -> 210003	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4020 - 4259	
01	992 N	746	-0-	-246	-0-	746	2	N	-0-	66
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	2	N	-0-	66
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	66
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2	N	-0-	66
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	66
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	66
07	744 N	40	-0-	-704	-0-	40	2	N	-0-	66
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	66
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	66
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	66
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2	N	-0-	66
12	279 N	79	-0-	-200	-0-	79	2	N	-0-	66
TOTAL GAS PROD:			5,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

APCO-WARNER (DETRITAL)			03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
PHARAOH OIL & GAS, INC.			661322														
UTEX			WELL #:		1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A				

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

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

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

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SMITH, MYRON A. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 082266	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4530	-	4818	
01	3596	X	2641	-0-	-955	-0-	2641	2	N	-0-				-0-
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2	N	-0-				-0-
03	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944	2	N	-0-				-0-
04	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478	2	N	-0-				-0-
05	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759	2	N	-0-				-0-
06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	2294	2	N	-0-				-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2	N	-0-				-0-
08	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2	N	-0-				-0-
09	2670	X	561	-0-	-2109	-0-	561	2	N	-0-				-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-				-0-
11	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2	N	-0-				-0-
12	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				29,793		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH, MYRON A. -D-				WELL #:	2	RRCID -> 126948	COMPL. DATE 01/18/1988	TOTAL DEPTH	4945	PERF. 4530	-	4813
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
03	62	X	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				246		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 X	825	-0-	-229	-0-	825	2		N	-0-	391	1	206
02	952 X	908	-0-	-44	-0-	908	2		N	-0-			206
03	1147 X	919	-0-	-228	-0-	919	2		N	-0-			206
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			206
05	1147 X	1056	-0-	-91	-0-	1056	2		N	-0-			206
06	960 X	879	-0-	-81	-0-	879	2		N	-0-			206
07	1178 X	215	-0-	-963	-0-	215	2		N	-0-			206
08	1178 X	41	-0-	-1137	-0-	41	2		N	-0-			206
09	1140 X	137	-0-	-1003	-0-	137	2		N	-0-			206
10	1054 X	359	-0-	-695	-0-	359	2		N	-0-			206
11	870 X	348	-0-	-522	-0-	348	2		N	-0-			206
*12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			206
TOTAL GAS PROD:		7,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312													
01	7409 X	6984	-0-	-425	-0-	6984	3		N	-0-			372
02	6496 X	5994	-0-	-502	-0-	5994	3		N	-0-			372
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3		N	-0-			372
04	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6348	3		N	-0-			372
05	7347 X	3834	-0-	-3513	-0-	3834	3		N	-0-			372
06	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8070	3	1 9	N	1	189	1	184
07	7595 X	7434	-0-	-161	-0-	7428	3	6 9	N	5			189
08	7595 X	3534	-0-	-4061	-0-	3534	3		N	-0-			189
09	7500 X	3189	-0-	-4311	-0-	3189	3		N	-0-			189
10	7750 X	3103	-0-	-4647	-0-	3103	3		N	-0-			189
11	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2906	2906	3		N	-0-			189
*12	5795 X	2889	-0-	-2906	-0-	2889	3		N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		61,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842													
01	3100 N	1711	-0-	-1389	1180	1641	3	70 9	Y	64	186	1	74
02	2776 N	1596	-0-	-1180	-0-	1535	3	61 9	Y	55			129
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1952	3	102 9	Y	93	180	1	42
04	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3		Y	-0-			42
05	INC G-10	1779	-0-	1779	1779	1779	3		Y	-0-			42
06	INC G-10	1760	-0-	1760	3539	1714	3	46 9	Y	42			84
07	INC G-10	1848	-0-	1848	5387	1577	3	271 9	Y	246	158	1	172
08	INC G-10	1740	-0-	1740	7127	1720	3	20 9	Y	18	159	1	31
09	3000 N	1629	-0-	-1371	5756	1552	3	77 9	Y	70			101
10	3100 N	1850	-0-	-1250	4506	1755	3	95 9	Y	86	144	1	43
11	3000 N	1675	-0-	-1325	3181	1675	3		Y	-0-			43
*12	3100 N	1765	-0-	-1335	1846	1643	3	122 9	Y	111			154
TOTAL GAS PROD:		21,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		785							

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020														
01	1178 N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-			102
02	1400 N	636	-0-	-764	-0-	636	3			N	-0-			102
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	3			N	-0-			102
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			102
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			102
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			102
07	1674 N	1113	-0-	-561	-0-	1019	3	94	9	N	85	85	1	102
08	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-			102
09	1500 N	426	-0-	-1074	-0-	426	3			N	-0-			102
10	1116 N	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-			102
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			102
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 14,237

TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984														
01	12059 X	6874	-0-	-5185	-0-	1280	1	5592	2	N	2			110
						2	9							
02	10892 X	8993	-0-	-1899	-0-	1675	1	7318	2	N	-0-			110
03	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	2165	1	9459	2	N	15			125
						17	9							
04	11190 X	10708	-0-	-482	-0-	10697	2	11	9	N	10			135
05	T. A.	11348	-0-	11348	11348	11344	2	4	9	N	4			139
06	T. A.	10426	-0-	10426	21774	10426	2			N	-0-			139
07	T. A.	10649	-0-	10649	32423	10649	2			N	-0-			139
08	42810 X	10387	-0-	-32423	-0-	10387	2			N	-0-			139
09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10274	2	3	9	N	3			142
10	11253 X	10318	-0-	-935	-0-	10312	2	6	9	N	5			147
11	10440 X	8843	-0-	-1597	-0-	8840	2	3	9	N	3			150
12	10664 X	9205	-0-	-1459	-0-	9202	2	3	9	N	3			153

TOTAL GAS PROD: 119,669

TOTAL CONDENSATE PROD: 45

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				49
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

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

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

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

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

APOLLO (UPPER MORROW)				03293 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378															
UNIVERSITY 21-9				WELL #:	1	RRCID -> 171180		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL	DEPTH 21000	PERF.14287 - 14301							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	199	-0-	-173	-0-		199		3			N	-0-						129
02	336 N	219	-0-	-117	-0-		219		3			N	-0-						129
03	310 N	274	-0-	-36	-0-		274		3			N	-0-						129
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258		3			N	-0-						129
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262		3			N	-0-						129
06	270 N	267	-0-	-3	-0-		265		3	2	9	N	-0-	2					131
07	279 N	251	-0-	-28	-0-		251		3			N	-0-						131
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252		3			N	-0-						131
09	270 N	257	-0-	-13	-0-		257		3			N	-0-						131
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256		3			N	-0-						131
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		212		3			N	-0-						131
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289		3			N	-0-						131
TOTAL GAS PROD:		2,996				TOTAL CONDENSATE PROD:						2							

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924									
UNIVERSITY "21-34"				WELL #:	1	RRCID -> 237045		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531			
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			36
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	3			39
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-		39
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-		39
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		39
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	3		42
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		42
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		42
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4		46
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-		46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:				200	TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #: 231	RRCID -> 194144	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL	DEPTH 20683	PERF.11638 - 11800				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	3952	1	13614	2	N	-0-		160
02	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	3980	1	13710	2	N	64		224
						70	9						
03	10199 X	3113	-0-	-7086	-0-	692	1	2385	2	N	33		257
						36	9						
04	15510 X	10784	-0-	-4726	-0-	10731	2	53	9	N	48	185 1	120
05	T. A.	11791	-0-	11791	11791	11767	2	24	9	N	22		142
06	T. A.	4497	-0-	4497	16288	4475	2	22	9	N	20		162
07	T. A.	1671	-0-	1671	17959	1663	2	8	9	N	7		169
08	18275 X	316	-0-	-17959	-0-	316	2			N	-0-		169
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		169
10	11780 X	641	-0-	-11139	-0-	641	2			N	-0-		169
11	1500 X	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-		169
*12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2230	2	22	9	N	20		189
TOTAL GAS PROD:				71,834	TOTAL CONDENSATE PROD:				214				

UNIVERSITY BLK 21				WELL #: 261	RRCID -> 195190	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL	DEPTH 16586	PERF.11666 - 11960				
01	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	464	1	1590	2	N	351	192 1	338
						386	9						
02	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	578	1	1982	2	N	287	516 1	109
						316	9						
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	867	1	2973	2	N	380		489
						418	9						
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3707	2	348	9	N	316	461 1	344
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3995	2	210	9	N	191	330 1	205
06	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2729	2	173	9	N	157	187 1	175
07	4743 X	3566	-0-	-1177	-0-	3182	2	384	9	N	349	193 1	331
08	4743 X	4288	-0-	-455	-0-	3868	2	420	9	N	382	562 1	151
09	4080 X	3856	-0-	-224	-0-	3504	2	352	9	N	320	374 1	97
10	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	3591	2	337	9	N	306	189 1	214
11	4140 X	3429	-0-	-711	-0-	3015	2	414	9	N	376	378 1	212
12	4278 X	1654	-0-	-2624	-0-	1354	2	300	9	N	273	189 1	296
TOTAL GAS PROD:				41,457	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,688				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	124 N	13	0-	0-	-111	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					110
02		67 N	67	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	5					115
03		18 N	18	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9									115
04		39 N	39	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					115
05		62 N	0-	0-	0-	-62	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
06		0 N	0-	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		186 N	0-	0-	0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		0 N	0-	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		0 N	0-	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		0 N	0-	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		0 N	0-	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		0 N	0-	0-	0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:			137	TOTAL CONDENSATE PROD: 5																

UNIVERSITY	BLK	21		WELL #:	232	RRCID ->	197443	COMPL.	DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11278	-	11773
01	3441	X	1068	-0-	-2373	-0-	227	1	782	2	N	54					255
02	3108	X	365	-0-	-2743	-0-	59	9	227	2	N	65	190	1			130
03	3441	X	173	-0-	-3268	-0-	72	9	112	2	N	25					155
04	1380	X	178	-0-	-1202	-0-	33	1									
05	1209	X	242	-0-	-967	-0-	28	9	17	9	N	15					170
06	1020	X	179	-0-	-841	-0-	161	2	28	9	N	25					195
07	403	X	224	-0-	-179	-0-	214	2	76	9	N	69					264
08	372	X	281	-0-	-91	-0-	103	2	195	9	N	177	373	1			68
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	29	2	17	9	N	15					83
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	264	2	23	9	N	21					104
11	270	X	185	-0-	-85	-0-	288	2			N	-0-					104
*12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	318	2	34	9	N	-0-					104
							185	2				31					135
							352	2									
TOTAL GAS PROD:				3,910			TOTAL CONDENSATE PROD:				497						

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	221	RRCID ->	207516	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	16533	PERF.11892	- 12049
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
02	1 X	-0- ¹	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-				147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- ²				149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				149
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				149
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				149
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				149
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				149
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				149
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				149
TOTAL GAS PROD:				1	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854 UNIVERSITY BLK 21														
//CONT.// 03294 800				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER		
WELL #: 264				RRCID -> 219151				COMPL. DATE 10/28/2004				TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4247 X	3194	-0-	-1053	-0-	671 1	2299 2	N	204	192 1		175		
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	224 9								
03	4371 X	2294	-0-	-2077	-0-	1055 1	3617 2	N	191	186 1		180		
04	4230 X	1705	-0-	-2525	-0-	210 9								
05	4371 X	2343	-0-	-2028	-0-	501 1	1716 2	N	70	189 1		61		
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	77 9								
07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			61		
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			61		
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4055 2	359 9	N	326	185 1		202		
10	4371 X	2680	-0-	-1691	-0-	5630 2	249 9	N	226	188 1		240		
11	4230 X	4041	-0-	-189	-0-	5391 2	216 9	N	196	346 1		90		
*12	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	4795 2	219 9	N	199	179 1		110		
						2647 2	33 9	N	30			140		
						3876 2	165 9	N	150			290		
						5474 2	142 9	N	129	371 1		48		

TOTAL GAS PROD: 47,669

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

UNIVERSITY BLK 21														
WELL #: 265				RRCID -> 219389				COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970		
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	69 1	913 2	N	250	165 1		263		
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	275 9								
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	65 1	868 2	N	258	367 1		154		
04	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	284 9								
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	64 1	853 2	N	304	189 1		269		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	334 9								
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	785 2	220 9	N	200			469		
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	914 2	234 9	N	213	463 1		219		
09	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	979 2	237 9	N	215	370 1		64		
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	889 2	249 9	N	226	179 1		111		
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	893 2	232 9	N	211	191 1		131		
12	1147 N	904	-0-	-243	-0-	899 2	209 9	N	190	185 1		136		
						872 2	223 9	N	203	184 1		155		
						720 2	198 9	N	180	177 1		158		
						647 2	257 9	N	234	190 1		202		

TOTAL GAS PROD: 13,382

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC UNIVERSITY 21-35														
WELL #: 1				RRCID -> 237038				COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418		
01	713 X	589	-0-	-124	-0-	564 2	25 9	N	23			235		
02	784 X	208	-0-	-576	-0-	171 2	37 9	N	34			269		
03	868 X	628	-0-	-240	-0-	611 2	17 9	N	15	186 1		98		
04	840 X	605	-0-	-235	-0-	515 2	90 9	N	82			180		
05	598 X	598	-0-	-0-	-0-	513 2	85 9	N	77			257		
06	600 X	455	-0-	-145	-0-	431 2	24 9	N	22			279		
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	714 2	4 9	N	4	193 1		90		
08	620 X	473	-0-	-147	-0-	372 2	101 9	N	92			182		
09	600 X	413	-0-	-187	-0-	383 2	30 9	N	27			209		
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	795 2	88 9	N	80			289		
11	690 X	689	-0-	-1	-0-	641 2	48 9	N	44	181 1		152		
12	713 X	350	-0-	-363	-0-	332 2	18 9	N	16			168		

TOTAL GAS PROD: 6,609

TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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

ARAPAHO (MORROW)				03355 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC				166150						
SHARP NOSE				WELL #:	1	RRCID -> 098614	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 16709	PERF.16709 - 16630	
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-	23
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515	2	N	-0-	23
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	23
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	23
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	23
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2	N	-0-	23
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2	N	-0-	23
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2	N	-0-	23
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-	23
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-	23
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-	23
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			6,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591										
MEDICINE MAN				WELL #:	1	RRCID -> 213078	COMPL.	DATE 10/23/2005	TOTAL	DEPTH 16495	PERF.15030	- 15144		
01	3999 X	180	-0-	-3819	-0-	177	2	3 9	Y	3			200	
02	3612 X	2704	-0-	-908	-0-	2513	2	191 9	Y	174			374	
03	3999 X	2382	-0-	-1617	-0-	2281	2	101 9	Y	92			466	
04	1710 X	1177	-0-	-533	-0-	1166	2	11 9	Y	10	184 0		292	
05	3007 X	521	-0-	-2486	-0-	521	2		Y	-0-			292	
06	2910 X	283	-0-	-2627	-0-	279	2	4 9	Y	4			296	
07	3007 X	91	-0-	-2916	-0-	91	2		Y	-0-			296	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			296	
09	270 N	39	-0-	-231	-0-	24	2	15 9	Y	14			310	
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			310	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			310	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2 9	Y	2			312	
TOTAL GAS PROD:				7,492	TOTAL CONDENSATE PROD:				299					

ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.//		03355 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007				TOTAL	DEPTH 15685	PERF.14860	- 15534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	73687 X	59655	-0-	-14032	-0-	57309	2	2346	9	Y	2133	2187	0			655
02	61292 X	59819	-0-	-1473	-0-	57455	2	2364	9	Y	2149	2019	0			785
03	67859 X	66195	-0-	-1664	-0-	63949	2	2246	9	Y	2042	2460	0			367
04	61110 X	26235	-0-	-34875	-0-	25085	2	1150	9	Y	1045	1230	0			182
05	66216 X	41232	-0-	-24984	-0-	39245	2	1987	9	Y	1806	1401	0			587
06	79159 X	79159	-0-	-0-	-0-	76241	2	2918	9	Y	2653	2806	0			434
07	74539 X	74539	-0-	-0-	-0-	71847	2	2692	9	Y	2447	2344	0			537
08	INC G-10	65537	-0-	65537	65537	63329	2	2208	9	Y	2007	2297	0			247
09	INC G-10	62153	-0-	62153	127690	59686	2	2467	9	Y	2243	1780	0			710
10	228871 X	101181	-0-	-127690	-0-	97537	2	3644	9	Y	3313	3663	0			360
11	95750 X	95750	-0-	-0-	-0-	92438	2	3312	9	Y	3011	2555	0	21	8	795
*12	78597 X	78597	-0-	-0-	-0-	75911	2	2686	9	Y	2442	2721	0			516
TOTAL GAS PROD:		810,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,291								

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

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	899 #	821	-0-	-78	-0-	30	1	791	3	N	-0-			50
02	924 #	877	-0-	-47	-0-	30	1	847	3	N	-0-			50
03	1023 #	932	-0-	-91	-0-	30	1	902	3	N	-0-			50
04	990 #	790	-0-	-200	-0-	30	1	760	3	N	-0-			50
05	992 #	883	-0-	-109	-0-	30	1	853	3	N	-0-			50
06	930 #	889	-0-	-41	-0-	30	1	859	3	N	-0-			50
07	961 #	856	-0-	-105	-0-	30	1	826	3	N	-0-			50
08	930 #	838	-0-	-92	-0-	30	1	808	3	N	-0-			50
09	900 #	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	3	N	-0-			50
10	930 #	892	-0-	-38	-0-	30	1	862	3	N	-0-			50
11	900 #	750	-0-	-150	-0-	30	1	720	3	N	-0-			50
12	868 #	752	-0-	-116	-0-	30	1	722	3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		10,019			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHENS (DEVONIAN)					04223 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
COYOTE OIL & GAS, INC.					186310					
MARATHON STATE "NT"					WELL #:	RRCID -> 063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008 PERF. 3727 - 3836
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710								
SPENCER "33"				WELL #:	1	RRCID -> 155100	COMPL. DATE 09/26/2002	TOTAL DEPTH 13270	PERF.12760	- 12777		
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
03	2108 #	628	-0-	-1480	-0-	628	3	N	-0-		-0-	
04	2040 #	1044	-0-	-996	-0-	1044	3	N	-0-		-0-	
05	2108 #	40	-0-	-2068	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
06	600 #	108	-0-	-492	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
07	1085 #	54	-0-	-1031	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-	
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,456	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

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

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

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

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

01	651	X	50	-0-	-601	-0-	48	2	2	9	Y	2				8
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	10	1		2
03	124	X	60	-0-	-64	-0-	58	2	2	9	Y	2				4
04	60	X	23	-0-	-37	-0-	20	2	3	9	Y	3				7
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3	3	1		7
06	60	X	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3	3	1		7
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	Y	3	7	1		3
08	124	X	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2				5
09	120	X	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1		4
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1		4
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	3	1		3
*12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4				7
TOTAL GAS PROD:		542								TOTAL CONDENSATE PROD:		33				

M O		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1688	2	10	9	Y	9						39
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1293	2	25	9	Y	23	52	1				10
03	1240 X	1234	-0-	-6	-0-	1224	2	10	9	Y	9						19
04	1650 X	663	-0-	-987	-0-	648	2	15	9	Y	14						33
05	1705 X	1224	-0-	-481	-0-	1201	2	23	9	Y	21	17	1				37
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4158	2	18	9	Y	16	17	1				36
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	34	1				16
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10						26
09	4170 X	1186	-0-	-2984	-0-	1175	2	11	9	Y	10	17	1				19
10	4309 X	236	-0-	-4073	-0-	218	2	18	9	Y	16	17	1				18
11	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	996	2	17	9	Y	15	17	1				16
12	2325 X	1051	-0-	-1274	-0-	1028	2	23	9	Y	21						37
TOTAL GAS PROD:		17,509			TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL	DEPTH	5753	PERF.	5009	-	5096
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1560	2	29	9	Y	26				117
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1192	2	77	9	Y	70	156	1		31
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	Y	25				56
04	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1196	2	48	9	Y	44				100
05	1395	N	958	-0-	-437	-0-	889	2	69	9	Y	63	51	1		112
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	51	1		107
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1701	2	47	9	Y	43	102	1		48
08	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	1005	2	34	9	Y	31				79
09	1950	X	893	-0-	-1057	-0-	863	2	30	9	Y	27	50	1		56
10	2015	X	1506	-0-	-509	-0-	1451	2	55	9	Y	50	51	1		55
11	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	1263	2	50	9	Y	45	52	1		48
12	1736	X	1372	-0-	-364	-0-	1304	2	68	9	Y	62				110
TOTAL GAS PROD:				16,116	TOTAL CONDENSATE PROD:				532							

NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	30	2	28	9	Y	25					113
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	2	74	9	Y	67	150	1			30
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	25	2	26	9	Y	24					54
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	2	47	9	Y	43					97
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	2	67	9	Y	61	50	1			108
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	44	49	1			103
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41	98	1			46
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	48	1			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	50	1			53
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	414	2	48	9	Y	44	51	1			46
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	427	2	66	9	Y	60					106
TOTAL GAS PROD:			1,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			514							

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635															
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH		6000	PERF. 4891 - 5004							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	19	9	Y	17					78		
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	52	9	Y	47	104	1			21		
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	19	9	Y	17					38		
04	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	-0-	1191	2	32	9	Y	29					67		
05	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	-0-	1340	2	46	9	Y	42					75		
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2	33	9	Y	30	34	1			71		
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	32	9	Y	29	68	1			32		
08	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	-0-	993	2	22	9	Y	20					52		
09	1620 N	874	-0-	-746	-0-	-0-	853	2	21	9	Y	19	33	1			38		
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	-0-	1655	2	35	9	Y	32	34	1			36		
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	34	9	Y	31	35	1			32		
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	45	9	Y	41					73		
TOTAL GAS PROD:		18,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		354													

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977											
STATE OF TEXAS				WELL #: 1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 5094 -		5107	
01	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	4671	2	N	-0-					29
02	4312	X	4251	-0-	-61	-0-	4251	2	N	-0-					29
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2	N	-0-					29
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-					29
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2	N	-0-					29
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2	N	-0-					29
07	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	4822	2	N	-0-					29
08	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2	N	-0-					29
09	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2	N	-0-					29
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	2	N	-0-					29
11	4680	X	4618	-0-	-62	-0-	4618	2	N	-0-					29
12	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2	N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			56,173		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015	
								PERF.11746 - 11796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			-0-
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285 3			-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	268 3	21 9		19
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	345 3	41 9	28 1	28
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3			28
08	INC G-10	408	-0-	408	408	408 3		25 1	3
09	INC G-10	317	-0-	317	725	317 3		2 1	1
10	1070 N	345	-0-	-725	-0-	345 3			1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			1
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			1
TOTAL GAS PROD:		3,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		56			

RAYDEN		695567							
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132	
								PERF. N/A	
01	1798 X	1745	-0-	-53	-0-	1745 3			153
02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	1573 3			153
03	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	1733 3			153
04	1740 X	1664	-0-	-76	-0-	1664 3			153
05	1767 X	1734	-0-	-33	-0-	1734 3			153
06	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	1394 3			153
07	1736 X	1634	-0-	-102	-0-	1634 3			153
08	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	1609 3			153
09	1680 X	808	-0-	-872	-0-	808 3			153
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3			153
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3			153
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3			153
TOTAL GAS PROD:		19,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095	
								PERF.11042 - 11547	
01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			-0-
02	1036 #	1032	-0-	-4	-0-	1032 2			-0-
03	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			-0-
04	1110 #	964	-0-	-146	-0-	964 2			-0-
05	1178 #	1009	-0-	-169	-0-	1009 2			-0-
06	1140 #	973	-0-	-167	-0-	973 2			-0-
07	1147 #	963	-0-	-184	-0-	963 2			-0-
08	1147 #	942	-0-	-205	-0-	942 2			-0-
09	960 #	457	-0-	-503	-0-	457 2			-0-
10	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			-0-
*11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984 2			-0-
*12	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3937 #	3727	-0-	-210	-0-	3727	2		N	-0-				113
02		3472 #	3212	-0-	-260	-0-	3212	2		N	-0-				113
03		3782 #	3539	-0-	-243	-0-	3539	2		N	-0-				113
04		3660 #	3418	-0-	-242	-0-	3418	2		N	-0-				113
05		3782 #	3460	-0-	-322	-0-	3460	2		N	-0-				113
06		3600 #	2863	-0-	-737	-0-	2863	2		N	-0-				113
07		3565 #	3134	-0-	-431	-0-	3134	2		N	-0-				113
08		3534 #	3299	-0-	-235	-0-	3299	2		N	-0-				113
09		3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1661	2	3	9	N	3			116
10		3472 #	3429	-0-	-43	-0-	3423	2	6	9	N	5			121
*11		3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-				121
*12		3542 R	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-				121
TOTAL GAS PROD:		38,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

RAYDEN 695567
 PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
1984 #	1915	-0-	-69	-0-	1915	3		N	-0-			45			
1820 #	1724	-0-	-96	-0-	1713	3	11	9	N	10		55			
2015 #	1960	-0-	-55	-0-	1872	3	88	9	N	80		135			
1950 #	1740	-0-	-210	-0-	1657	3	83	9	N	75	184 1	26			
1922 #	1746	-0-	-176	-0-	1724	3	22	9	N	20		46			
1890 #	1538	-0-	-352	-0-	1538	3		N	-0-			46			
1953 #	1617	-0-	-336	-0-	1617	3		N	-0-			46			
1953 #	699	-0-	-1254	-0-	699	3		N	-0-			46			
1740 #	251	-0-	-1489	-0-	251	3		N	-0-			46			
1736 #	852	-0-	-884	-0-	852	3		N	-0-			46			
1560 #	871	-0-	-689	-0-	871	3		N	-0-			46			
2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	6	9	N	5		51			
TOTAL GAS PROD:		17,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		190							

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
 AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)														04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: REEVES	
COCKERHAM, JERRY														163940			
SABINE STATE "12"														WELL #: 2		RRCID -> 077696	
														COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000	
														PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

AZALEA (DEVONIAN)														04605 222 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
BRAZOS PETROLEUM, INC.														089939			
CALVERLEY														WELL #: 1		RRCID -> 130530	
														COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453	
														PERF.10983 - 11014			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995																	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BURLESON PETROLEUM, INC.														109255			
RAGGETT														WELL #: 1		RRCID -> 119081	
														COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540	
														PERF.11454 - 11515			
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-	180	1			19
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2711	3	127	9	N	115					134
03	2831	N	2793	-0-	-38	-0-	2791	3	2	9	N	2					136
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	3	3	9	N	3					139
05	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2540	3	7	9	N	6					145
06	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2344	3	1	9	N	1					146
07	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	2398	3			N	-0-					146
08	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	2323	3			N	-0-					146
09	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					146
10	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	2303	3			N	-0-					146
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					146
*12	3100	N	4612	-0-	1512	1512	4545	3	67	9	N	61	183	1			24
TOTAL GAS PROD: 33,322														TOTAL CONDENSATE PROD: 188			

AZALEA (DEVONIAN)			//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
BURLESON PETROLEUM, INC.			//CONT.//		109255									
OSWALD			WELL #:		1	RRCID -> 147078			COMPL. DATE 07/25/1960			TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			147
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1058	3	9	9	N	8			155
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	981	3	40	9	N	36			191
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	907	3	12	9	N	11			202
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	909	3	12	9	N	11			213
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			213
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			213
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-			213
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-			213
10	837 N	364	-0-	-473	-0-	355	3	9	9	N	8			221
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			221
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			221

TOTAL GAS PROD:			8,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

BRYANT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 186411			COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510		
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601	3	10	9	N	9			110
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	3	32	9	N	29			139
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	3	10	9	N	9			148
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	3	8	9	N	7			155
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	3	7	9	N	6			161
06	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2251	3	11	9	N	10			171
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2494	3	8	9	N	7			178
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	3	23	9	N	21			199
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	1722	3	3	9	N	3	176	1	26
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9			35
11	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2243	3	20	9	N	18			53
*12	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2933	3	44	9	N	40			93

TOTAL GAS PROD:			28,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			168					

COG OPERATING LLC			166150											
TURNER 42			WELL #:		1	RRCID -> 167268			COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018		
01	1550 X	693	-0-	-857	-0-	594	3	99	9	N	90	35	8	241
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1089	3	140	9	N	127	183	1	180
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1938	3	114	9	N	104	1	8	283
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2557	3	99	9	N	90	185	1	182
05	3100 N	3694	-0-	594	594	3549	3	145	9	N	132	6	8	308
06	3000 N	4120	-0-	1120	1714	3984	3	136	9	N	124	172	1	257
07	3100 N	4524	-0-	1424	3138	4359	3	165	9	N	150	181	1	224
08	6851 X	3713	-0-	-3138	-0-	3633	3	80	9	N	73			297
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3251	3	134	9	N	122	180	1	238
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4630	3	154	9	N	140	3	8	375
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4346	3	130	9	N	118	175	1	316
*12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4499	3	189	9	N	172	1	8	487

TOTAL GAS PROD:			40,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,442					

AZALEA (DEVONTAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150												
SHACKELFORD "34"		WELL #:		1	RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998				TOTAL	DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1029	3	21	9	N	19					445
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-					445
03	1027 N	1027	-0-	-0	-0-	962	3	65	9	N	59					504
04	1020 N	937	-0-	-83	-0-	936	3	1	9	N	1		1	8		504
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					504
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	N	11		375	1		140
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1098	3	7	9	N	6					146
08	1062 N	1105	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					146
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					146
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	1	9	N	1		1	8		146
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1		1	8		146
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	3	12	9	N	11					157
TOTAL GAS PROD:		12,279				TOTAL CONDENSATE PROD:				109						

FLOYD "16"				WELL #:	1	RRCID -> 169307	COMPL.	DATE 06/04/1998	TOTAL	DEPTH	16905	PERF.	15260	- 16810
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2276	3	156 9 N	142					599
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2099	3	212 9 N	193	358	1			434
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2366	3	179 9 N	163					597
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2269	3	199 9 N	181	175	1		2 8	601
05	1085 N	622	-0-	-463	-0-	561	3	61 9 N	55		1 8			655
06	1050 N	307	-0-	-743	-0-	306	3	1 9 N	1		1 8			655
07	1085 N	48	-0-	-1037	-0-	48	3	N	-0-					655
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-					655
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-					655
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17 9 N	15		3 8			667
11	3000 N	4326	-0-	1326	1326	4150	3	176 9 N	160		161 1		5 8	661
*12	3100 N	3628	-0-	528	1854	3388	3	240 9 N	218		360 1		1 8	518
TOTAL GAS PROD:			20,058		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,128						

MURCHISON OIL & GAS INC GOLLADAY				593920 WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360 - 11570		
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	16 1 61 9	1884 2 N	55		234
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	14 1 41 9	1896 2 N	37	185 1	86
03	1984 N	1756	-0-	-228	-0-	13 1 10 9	1733 2 N	9		95
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	15 1 15 9	2179 2 N	14		109
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	16 1 21 9	2226 2 N	19		128
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	15 1 34 9	2131 2 N	31		159
07	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	16 1 37 9	2190 2 N	34		193
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	16 1 77 9	2233 2 N	70	177 1	86
09	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	15 1 13 9	2145 2 N	12		98
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	2644 2 N	11		109
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	15 1 21 9	2517 2 N	19		128
*12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	16 1 28 9	2457 2 N	25		153
TOTAL GAS PROD:			26,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			336	

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.//		593920												
GOLLADAY		WELL #:		D 4	RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960				TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					109
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	14	1	1077	2	N	-0-					109
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1266	2	N	-0-					109
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	N	-0-					109
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-					109
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					109
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					109
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	16	1	1412	2	N	-0-					109
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					109
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-					109
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	-0-					109
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		15,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLLADAY				WELL #:	U	1	RRCID	->	183942	COMPL.	DATE	02/21/2001	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.	11324	-	11406
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	2	N	22							109
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	24	9	3059	2	N	28							137
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	31	9	3378	2	N	29							166
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	15	1	3230	2	N	23	162	1					27
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	25	9	3412	2	N	16							43
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	2	N	2							45
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	2	9	3333	2	N	6							51
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	2	N	12							63
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	13	9	3223	2	N	12							75
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	15	1	3250	2	N	15							90
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	13	9	3209	2	N	16							106
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	16	1	3358	2	N	19							125
TOTAL GAS PROD:			39,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			200									

GOLLADAY				WELL #:		T	1	RRCID	->	209770	COMPL.	DATE	11/16/2004	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.11320	-	11411
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	16	1	604	2	N	-0-	22	7					159
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	14	1	568	2	N	-0-							159
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	16	1	525	2	N	-0-							159
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	N	-0-							159
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	16	1	536	2	N	-0-							159
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-							159
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	2	N	-0-							159
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-							159
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	15	1	523	2	N	-0-							159
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	15	1	496	2	N	-0-							159
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	389	2	N	-0-							159
12	558	N	333	-0-	-225	-0-	15	1	318	2	N	-0-							159
TOTAL GAS PROD:				6,308		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
 FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

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

KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	38 1	4249 3	Y	61	61	1		10
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	67 9	4256 3	Y	50	51	1		9
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	35 1	4703 3	Y	56	57	1		8
04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	55 9	4517 3	Y	61	58	1		11
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	40 1	3842 3	Y	49	46	1		14
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	62 9	3191 3	Y	47	54	1		7
07	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	41 1	3012 3	Y	51	39	1		19
08	DLQ G-10	2992	-0-	2992	2992	52 9	2907 3	Y	40	41	1		18
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	5735	41 1	2650 3	Y	48	49	1		17
10	DLQ G-10	2955	-0-	2955	8690	44 9	2856 3	Y	47	22	0	34 1	8
11	DLQ G-10	4577	-0-	4577	13267	47 1	4474 3	Y	52	44	0		16
*12	18631 X	5364	-0-	-13267	-0-	52 9	5255 3	Y	57	58	0		15
						46 1							
						63 9							
TOTAL GAS PROD: 47,094													TOTAL CONDENSATE PROD: 619

AZALEA (DEVONIAN) PIONEER NATURAL KING "E"		RES. USA, INC.		//CONT.// //CONT.// WELL #:	04605 222 665748 2 D	ASSOCIATED RRCID -> 198934		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MIDLAND TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-			15 67	1 9	1722	3	Y	61	61	1			10
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-			14 55	1 9	1671	3	Y	50	51	1			9
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			16 62	1 9	1846	3	Y	56	57	1			8
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-			17 67	1 9	1758	3	Y	61	58	1			11
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-			16 54	1 9	1454	3	Y	49	46	1			14
06	1560 N	1275	-0-	-285	-0-			16 52	1 9	1207	3	Y	47	54	1			7
07	1612 N	1256	-0-	-356	-0-			16 56	1 9	1184	3	Y	51	39	1			19
08 DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256			17 44	1 9	1195	3	Y	40	41	1			18
09 DLQ	G-10	1159	-0-	1159	2415			16 53	1 9	1090	3	Y	48	49	1			17
10 DLQ	G-10	1099	-0-	1099	3514			17 52	1 9	1030	3	Y	47	22	0	34	1	8
11 DLQ	G-10	1641	-0-	1641	5155			16 57	1 9	1568	3	Y	52	44	0			16
*12	3000 N	1935	-0-	-1065	4090			16 56	1 9	1863	3	Y	51	54	0			13
TOTAL GAS PROD:		18,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		613										

SHIDLER, MARK L., INC.				776590																	
SHACKELFORD PECK				WELL #:	1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF.11395	-	11417										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT											-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

WTG EXPLORATION			945220													
MCALISTER, O. H. -C-			WELL #:		1		RRCID -> 019593		COMPL. DATE 04/21/1960		TOTAL DEPTH 11445		PERF. N/A			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1		1	8	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			77					TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700														
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957								
								TOTAL DEPTH 10411								
								PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4132	3	9	9	N	8					133
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	3	13	9	N	12					145
03	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2761	3	14	9	N	13					158
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3679	3	15	9	N	14					172
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4936	3	15	9	N	14					186
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	3	12	9	N	11					197
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4574	3	10	9	N	9					206
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4234	3	12	9	N	11					217
09	2700 X	2197	-0-	-503	-0-	2185	3	12	9	N	11					228
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					228
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4779	3	15	9	N	14					242
*12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4932	3	9	9	N	8					250
TOTAL GAS PROD:		49,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430						
PARKE, CHESTER				WELL #:	3A	RRCID -> 184166	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8341 - 8348
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAKERSFIELD, S. (YATES)				05160 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS	
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939				
UNIVERSITY LANDS				WELL #:	1	RRCID -> 077590	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BAKERSFIELD, S. (YATES)										CNTY: PECOS									
BRAZOS PETROLEUM, INC.																			
UNIVERSITY LANDS																			
//CONT.//										05160 500									
//CONT.//										089939									
WELL #:										3									
RRCID -> 078211										COMPL. DATE 07/20/1978									
TOTAL DEPTH 1550										PERF. 1494 - 1500									
-----										-----									
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

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

BALMOREA (WOLFCAMP)				05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719											
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 11885 - 12361			
				1											
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1252	2	89	4	N	327			552
							360	9							
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	1197	2	268	9	N	244	353	1	443
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1283	2	345	9	N	314	347	1	410
04	1650	N	1283	-0-	-367	-0-	1283	2			N	-0-			410
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-	333	1	77
06	1590	N	754	-0-	-836	-0-	527	2	227	9	N	206	182	1	101
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2389	2	311	9	N	283			384
08	1271	N	332	-0-	-939	-0-	299	2	33	9	N	30	177	1	237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			237
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1208	3	640	9	N	582	183	1	636
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1299	3	349	9	N	317	515	1	438
TOTAL GAS PROD:				14,642		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,303					

BALMORHEA (WOODFORD)				05346 503		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719									
JOHNSON				WELL #:		134		RRCID -> 210831		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	92			113
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			92					

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 JIN PETROLEUM LLC 432947
 MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.			253162											
WORSHAM 42			WELL #:		2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292	
M							*	*		*	*			
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS			DISPOSITIONS			C	COND			EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD			BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		297 2	81 9	N		74			408
02	364 N	318	-0-	-46	-0-		272 2	46 9	N		42	163 1		287
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-		295 2	79 9	N		72			359
04	360 N	234	-0-	-126	-0-		166 2	68 9	N		62	186 1		235
05	341 N	340	-0-	-1	-0-		265 2	75 9	N		68			303
06	360 N	310	-0-	-50	-0-		238 2	72 9	N		65			368
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		194 2	72 9	N		65			433
08	341 N	313	-0-	-28	-0-		241 2	72 9	N		65			498
09	300 N	283	-0-	-17	-0-		229 2	54 9	N		49	185 1		362
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		280 2	66 9	N		60	186 1		236
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-		270 2	63 9	N		57	186 1		107
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N		61			168
TOTAL GAS PROD:		3,495		TOTAL CONDENSATE PROD:				740						

PA PROSPECT LLC			631641						CNTY: WARD			
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300			
01	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	BRINE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)														06378 426 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE	
RAIDER OIL & GAS COMPANY														688474					
EPPENAUER 15-B														WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968	
														TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:														-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEALL (DEVONIAN)														06441 333 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC														041867					
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976	
														TOTAL DEPTH 15940		PERF. N/A			
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2						Y	-0-				-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2						Y	-0-				-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2						Y	-0-				-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2						Y	-0-				-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2						Y	-0-				-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2						Y	-0-				-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2						Y	-0-				-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2						Y	-0-				-0-
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2581	2						Y	-0-				-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2						Y	-0-				-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2						Y	-0-				-0-
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:														32,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.														931631					
CHEVRON FEE														WELL #: 1		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977	
														TOTAL DEPTH 12480		PERF. N/A			
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2						N	-0-				250
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2						N	-0-				250
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2						N	-0-				250
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2						N	-0-				250
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2						N	-0-				250
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2						N	-0-				250
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2						N	-0-				250
08	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	4364	2						N	-0-				250
09	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	4082	2						N	-0-				250
10	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4139	2						N	-0-				250
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2						N	-0-				250
*12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2						N	-0-				250
TOTAL GAS PROD:														53,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.				945936							
HERD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721	
										PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14632 X	12533	-0-	-2099	-0-	12533 2			N	-0-	22
02	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 2			N	-0-	22
03	13640 X	13511	-0-	-129	-0-	13511 2			N	-0-	22
04	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334 2			N	-0-	22
05	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160 2			N	-0-	22
06	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633 2			N	-0-	22
07	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	15496 2	13 9		N	12	34
08	15159 X	14938	-0-	-221	-0-	14923 2	15 9		N	14	48
09	14670 X	13840	-0-	-830	-0-	13837 2	3 9		N	3	51
10	15221 X	12297	-0-	-2924	-0-	12296 2	1 9		N	1	52
11	14730 X	11721	-0-	-3009	-0-	11718 2	3 9		N	3	55
12	15221 X	12022	-0-	-3199	-0-	12005 2	17 9		N	15	70
TOTAL GAS PROD:		162,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		48			

EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074	
										PERF.12247 - 12485	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HARDING FEE				WELL #:	1	RRCID -> 070323	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH 15200	PERF. N/A		
01	17174 X	15714	-0-	-1460	-0-	15714 3	N	-0-			226
02	15036 X	14231	-0-	-805	-0-	14231 3	N	-0-			226
03	16647 X	15733	-0-	-914	-0-	15733 3	N	-0-			226
04	16110 X	13987	-0-	-2123	-0-	13987 3	N	-0-			226
05	16461 X	13066	-0-	-3395	-0-	13066 3	N	-0-			226
06	15240 X	13065	-0-	-2175	-0-	13065 3	N	-0-			226
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-		N	-0-			226
08	15748 X	13241	-0-	-2507	-0-	13241 3	N	-0-			226
09	13980 X	11887	-0-	-2093	-0-	11887 3	N	-0-			226
10	13516 X	11195	-0-	-2321	-0-	11195 3	N	-0-			226
11	13080 X	11195	-0-	-1885	-0-	11195 3	N	-0-			226
*12	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717 3	N	-0-			226
TOTAL GAS PROD:				148,031	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEALL (ELLEN) XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.		//CONT.//		06441 666 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 16074		PERF.12247 - 15022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4					103	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					103	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2					105	
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	144	2	2	9	Y	2					107	
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	135	2	3	9	Y	3					110	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3					113	
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2					115	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					115	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					115	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					115	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					115	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					115	
TOTAL GAS PROD:		1,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				16							

BEALL (MONTROYA)				06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID	-> 189706	COMPL.	DATE 05/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985
01	10013	X	7413	-0-	-2600	-0-	7413	3	N	-0-			212
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3	N	-0-			212
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3	N	-0-			212
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3	N	-0-			212
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3	N	-0-			212
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3	N	-0-			212
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-			212
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3	N	-0-			212
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3	N	-0-			212
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3	N	-0-			212
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3	N	-0-			212
*12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3	N	-0-			212
TOTAL GAS PROD:				86,485		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 193482	COMPL.	DATE 10/21/2002	TOTAL	DEPTH 13078	PERF.13758	- 17206
01	372	X	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		132
02	336	X	332	-0-	-4	-0-	332	3	N	-0-		132
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		132
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		132
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		132
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		132
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		132
08	403	X	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-		132
09	390	X	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-		132
10	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-		132
11	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	3	N	-0-		132
12	403	X	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:			3,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.				945936							
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787	
										PERF.13541 - 19160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10726 X	9441	-0-	-1285	-0-	9433	3	8	9	N	208
02	9828 X	8833	-0-	-995	-0-	8829	3	4	9	N	212
03	10726 X	10287	-0-	-439	-0-	10283	3	4	9	N	216
04	10290 X	9755	-0-	-535	-0-	9749	3	6	9	N	221
05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10024	3	3	9	N	224
06	9960 X	9651	-0-	-309	-0-	9650	3	1	9	N	225
07	10292 X	10215	-0-	-77	-0-	10215	3			N	225
08	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10045	3	14	9	N	238
09	9720 X	9571	-0-	-149	-0-	9568	3	3	9	N	241
10	10044 X	9835	-0-	-209	-0-	9832	3	3	9	N	244
11	9720 X	9537	-0-	-183	-0-	9533	3	4	9	N	248
12	10044 X	9991	-0-	-53	-0-	9988	3	3	9	N	251
TOTAL GAS PROD:		117,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

EVANS, M. W.		WELL #:		2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073	
										PERF.13231 - 16977	
01	7099 X	6991	-0-	-108	-0-	6984	3	7	9	N	203
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6129	3	4	9	N	207
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6965	3	3	9	N	210
04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6398	3	6	9	N	215
05	6541 X	4721	-0-	-1820	-0-	4717	3	4	9	N	219
06	6330 X	4297	-0-	-2033	-0-	4296	3	1	9	N	220
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7080	3	2	9	N	222
08	6541 X	6104	-0-	-437	-0-	6103	3	1	9	N	223
09	6330 X	1080	-0-	-5250	-0-	1080	3			N	223
10	6541 X	3688	-0-	-2853	-0-	3688	3			N	223
11	6330 X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	223
*12	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	223
TOTAL GAS PROD:		67,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233	
										PERF.13078 - 16755	
01	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	2726	3			N	130
02	2576 X	2437	-0-	-139	-0-	2437	3			N	130
03	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	2673	3			N	130
04	2760 X	2545	-0-	-215	-0-	2545	3			N	130
05	2821 X	2477	-0-	-344	-0-	2477	3			N	130
06	2640 X	2048	-0-	-592	-0-	2048	3			N	130
07	2697 X	2018	-0-	-679	-0-	2018	3			N	130
08	2666 X	1928	-0-	-738	-0-	1928	3			N	130
09	2550 X	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	130
10	2480 X	1974	-0-	-506	-0-	1974	3			N	130
11	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	130
*12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	130
TOTAL GAS PROD:		26,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
EVANS, MARY W.		WELL #:		3H	RRCID -> 187616		COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13250 - 17390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	5531	-0-	-1847	-0-	5526	3	5	4	Y	-0-					-0-
02	6188 X	5712	-0-	-476	-0-	5708	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			Y	-0-					-0-
04	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6104	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	6324 X	5897	-0-	-427	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
06	6660 X	6076	-0-	-584	-0-	6068	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	6882 X	5796	-0-	-1086	-0-	5788	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	6882 X	6434	-0-	-448	-0-	6418	3	16	4	Y	-0-					-0-
09	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6245	3	67	4	Y	-0-					-0-
10	6293 X	5152	-0-	-1141	-0-	5057	3	95	4	Y	-0-					-0-
11	6240 X	5473	-0-	-767	-0-	5465	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	6303	3	8	4	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		71,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THORNTON, JIM 80				WELL #:	1HL	RRCID -> 189157	COMPL.	DATE 08/16/2001	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13533 - 17100
01	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2999	3	N	-0-	69
02	3052	X	2147	-0-	-905	-0-	2147	3	N	-0-	69
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3	N	-0-	69
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2785	3	N	1	69
05	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3	N	-0-	69
06	3510	X	2277	-0-	-1233	-0-	2277	3	N	-0-	69
07	3627	X	1678	-0-	-1949	-0-	1678	3	N	-0-	69
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	69
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	69
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3	N	-0-	69
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	N	-0-	69
12	1674	X	902	-0-	-772	-0-	900	3	N	2	71
TOTAL GAS PROD:			26,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

MCBIRNEY UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID -> 191725	COMPL.	DATE 04/18/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379	
01	15996	X	12495	-0-	-3501	-0-	12492	3	3 9	N		3	
02	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14378	3	2 9	N		2	
03	15593	X	14274	-0-	-1319	-0-	14271	3	3 9	N		3	
04	14880	X	14147	-0-	-733	-0-	14145	3	2 9	N		2	
05	15934	X	13796	-0-	-2138	-0-	13794	3	2 9	N		2	
06	15420	X	13158	-0-	-2262	-0-	13157	3	1 9	N		1	
07	15934	X	14759	-0-	-1175	-0-	14759	3		N		-0-	
08	13950	X	13592	-0-	-358	-0-	13590	3	2 9	N		2	
09	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	12900	3		N		-0-	
10	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	3		N		-0-	
11	13500	X	13413	-0-	-87	-0-	13411	3	2 9	N		2	
12	13950	X	13425	-0-	-525	-0-	13425	3		N		-0-	
TOTAL GAS PROD:				161,546	TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

BEALL (MONTOKA)		//CONT.//		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HERD GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18879 X	17121	-0-	-1758	-0-	17114	3	7	9	N	6			149	
02	16968 X	16752	-0-	-216	-0-	16748	3	4	9	N	4			153	
03	18538 X	16992	-0-	-1546	-0-	16986	3	6	9	N	5	2	8	156	
04	17940 X	17286	-0-	-654	-0-	17283	3	3	9	N	3			159	
05	18538 X	16019	-0-	-2519	-0-	16015	3	4	9	N	4			163	
06	17940 X	17039	-0-	-901	-0-	17039	3			N	-0-			163	
07	18538 X	16183	-0-	-2355	-0-	16182	3	1	9	N	1			164	
08	17856 X	13836	-0-	-4020	-0-	13832	3	4	9	N	4			168	
09	17280 X	14297	-0-	-2983	-0-	14295	3	2	9	N	2			170	
10	17608 X	16227	-0-	-1381	-0-	16223	3	4	9	N	4			174	
11	17040 X	12092	-0-	-4948	-0-	12091	3	1	9	N	1			175	
*12	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	18373	3	1	9	N	1			176	
TOTAL GAS PROD:		192,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

BEALL, EAST (MONTOKA)				06446 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P				774719											
STATE OF TEXAS "17"				WELL #:	17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054	-	12175	
01	2449	2076	-0-	-373	-0-	2066	2	10	9	N	9			330	
02	2212	1846	-0-	-366	-0-	1837	2		9	N	8			338	
03	2449	1028	-0-	-1421	-0-	1026	2		2	9	N	2		340	
04	2370	1026	-0-	-1344	-0-	1026	2			N	-0-			340	
05	2449	1050	-0-	-1399	-0-	1050	2			N	-0-			340	
06	2709	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			340	
07	2046 #	926	-0-	-1120	-0-	926	2			N	-0-			340	
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			340	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3		2	9	N	2		342	
10	930 N	763	-0-	-167	-0-	741	2		22	9	N	20		362	
11	3000 N	3039	-0-	39	39	2977	3		62	9	N	56		418	
*12	2455 N	2416	-0-	-39	-0-	2416	3			N	-0-			418	
TOTAL GAS PROD:				19,713	TOTAL CONDENSATE PROD:				97						

BELDING (YATES)				06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWIN OIL CO.				875023									
PERRY, PAULINE				WELL #:		1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
MADERA OPERATING LLC		521122							
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024	
01	343 N	343	-0-	-0-		343	2	N	-0-
02	560 N	315	-0-	-245		315	2	N	-0-
03	620 N	377	-0-	-243		377	2	N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-		180	2	N	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-		587	2	N	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-		701	2	N	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-		489	2	N	-0-
08	589 N	580	-0-	-9		580	2	N	-0-
09	690 N	660	-0-	-30		660	2	N	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-		692	2	N	-0-
11	570 N	542	-0-	-28		542	2	N	-0-
12	682 N	470	-0-	-212		470	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300							
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 PED OIL CORPORATION 649480
 JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			25
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-			25
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			25
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			25
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5			30
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			40
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			40
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			40
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			40
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-			40
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		1,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

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

01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			28
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-			28
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			28
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			28
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5			33
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			42
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			42
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			42
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			42
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-			42
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

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

01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			19
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			19
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			19
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			19
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6			25
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			35
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			35
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			35
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			35
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			35
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		626				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

BIG SPRING (ATOKA) 08044 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOWARD
 CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
 HIGHWAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098638 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 3380 - 3626

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2013 - P & A 01-25-13														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758									
GILLIHAN				WELL #:	3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9328 - 9345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	638 3	3 9	Y	3				107
02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	776 3	6 9	Y	5				112
03	INC G-10	638	-0-	638	638	635 3	3 9	Y	3				115
04	INC G-10	814	-0-	814	1452	799 3	15 9	Y	14				129
05	INC G-10	1076	-0-	1076	2528	861 3	215 9	Y	195	184	1		140
06	INC G-10	126	-0-	126	2654	17 3	109 9	Y	99	183	1		56
07	INC G-10	1101	-0-	1101	3755	991 3	110 9	Y	100				156
08	INC G-10	901	-0-	901	4656	868 3	33 9	Y	30	163	1		23
09	DLQ G-10	843	-0-	843	5499	812 3	31 9	Y	28				51
10	DLQ G-10	855	-0-	855	6354	821 3	34 9	Y	31	57	1		25
11	2800 N	758	-0-	-2042	4312	727 3	31 9	Y	28				53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4312			Y	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:				8,535	TOTAL CONDENSATE PROD:				536				

BROUGHTON-WISE				WELL #:	1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9282 - 9375
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	610 3	1 9	N	1				139
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	525 3	2 9	N	2				141
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	411 3	2 9	N	2				143
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-				143
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	543 3	10 9	N	9				152
06	390 N	187	-0-	-203	-0-	176 3	11 9	N	10				162
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	577 3	18 9	N	16				178
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-				178
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-				178
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 3		N	-0-				178
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-				178
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				178
TOTAL GAS PROD:				5,733	TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
WEST RANCH 5				WELL #:	3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5036 - 5310
01	744 X	697	-0-	-47	-0-	7 1	690 2	N	-0-				-0-
02	672 X	612	-0-	-60	-0-	3 1	609 2	N	-0-				-0-
03	713 X	657	-0-	-56	-0-	657 2		N	-0-				-0-
04	690 X	592	-0-	-98	-0-	592 2		N	-0-				-0-
05	713 X	629	-0-	-84	-0-	629 2		N	-0-				-0-
06	660 X	591	-0-	-69	-0-	591 2		N	-0-				-0-
07	682 X	588	-0-	-94	-0-	1 1	587 2	N	-0-				-0-
08	651 X	579	-0-	-72	-0-	579 2		N	-0-				-0-
09	600 X	555	-0-	-45	-0-	555 2		N	-0-				-0-
10	620 X	556	-0-	-64	-0-	2 1	554 2	N	-0-				-0-
11	600 X	529	-0-	-71	-0-	2 1	527 2	N	-0-				-0-
12	589 X	535	-0-	-54	-0-	3 1	532 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,120	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLOCK A-34 (YATES)			08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.			047200													
CREWS & MAST			WELL #:		1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976							
							TOTAL		DEPTH 3056							
									PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			57			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CREWS & MAST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 068151	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CREWS & MAST				WELL #:	2	RRCID -> 068152	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	N/A	
01	8 X	3	-0-	-5	-0-	3 2	Y	-0-			1	
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			1	
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			1	
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	2	1 1		2	
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	1 1		1	
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-			1	
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		Y	2			2	
08	9 X	4	-0-	-5	-0-	4 2	Y	-0-	1 1		2	
09	9 X	3	-0-	-6	-0-	3 2	Y	-0-	1 1		1	
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	3	1 1		3	
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	3	2 1		4	
*12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	9	5 1		8	
TOTAL GAS PROD:				72	TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200														
CREWS & MAST "A"		WELL #:		1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976								
						TOTAL		DEPTH 3069								
								PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	111	2	24	9	Y	22	20	1			22
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	210	2	15	9	Y	14	26	1			10
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	233	2	23	9	Y	21	21	1			10
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	181	2	39	9	Y	35	38	1			7
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	33	38	1			2
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	26	10	1			18
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	30	28	1			20
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	136	2	32	9	Y	29	27	1			22
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	Y	29	27	1			24
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	39	9	Y	35	45	1			14
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	102	2	29	9	Y	26	30	1			10
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	220	2	33	9	Y	30	25	1			15
TOTAL GAS PROD:		1,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		330								

HALL, G. T.				WELL #:	1	RRCID -> 068451	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	7 X	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
03	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
04	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
08	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
12	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALL, G. T. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 069417	COMPL. DATE 11/28/1976	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200														
HALL, G. T. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-		37 2			Y	-0-					-0-
02	28 X	14	-0-	-14	-0-		14 2			Y	-0-					-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-		22 2			Y	-0-					-0-
04	30 X	20	-0-	-10	-0-		20 2			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-					-0-
11	30 X	20	-0-	-10	-0-		20 2			Y	-0-					-0-
12	62 X	15	-0-	-47	-0-		15 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MATHEWS, FANNIE				WELL #:	1	RRCID -> 069501	COMPL. DATE 10/30/1976	TOTAL DEPTH	3033	PERF. N/A
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	10 X	4	-0-	-6	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	10 X	6	-0-	-4	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	11 X	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
08	6 X	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYO "A"				WELL #:	1	RRCID -> 075065	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH	3120	PERF. N/A
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200		WELL #:		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978								
MAYO "B"				1		TOTAL DEPTH 3138		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ELAM				WELL #:	1	RRCID -> 075067	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	3127	PERF. N/A
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			137	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYO				WELL #:	1	RRCID -> 075068	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	3127	PERF. N/A
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			207	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200														
DEFORD-WHITE			WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980				TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2970 - 3017				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 091514	COMPL.	DATE 01/06/1981	TOTAL	DEPTH	3110	PERF.	2990 -	3038
01	1023 X	907	-0-	-116	-0-	799	2	108 9	Y	98	110	1		23
02	924 X	810	-0-	-114	-0-	711	2	99 9	Y	90	100	1		13
03	992 X	811	-0-	-181	-0-	698	2	113 9	Y	103	101	1		15
04	930 X	445	-0-	-485	-0-	364	2	81 9	Y	74	70	1		19
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	83	80	1		22
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	70	80	1		12
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y	82	79	1		15
08	806 X	541	-0-	-265	-0-	454	2	87 9	Y	79	82	1		12
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	371	2	89 9	Y	81	79	1		14
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	679	2	99 9	Y	90	77	1		27
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81 9	Y	74	86	1		15
*12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	602	2	85 9	Y	77	60	1		32
TOTAL GAS PROD:				6,035	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,001				

DEFORD-WHITE				WELL #:	3	RRCID -> 094183	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 3055	PERF. 2972	- 3017
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
 WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: 170											

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 3			Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 3			Y	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 3			Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-			18 3			Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 3			Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-			18 3			Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-			15 3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-			15 3			Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-			8 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:

158

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STATE OF TEXAS -V-				WELL #:	4	RRCID -> 065958	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 10168	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-	-0-
05	INC G-10	25	-0-	25	25	25 3	Y	-0-	-0-
06	INC G-10	20	-0-	20	45	20 3	Y	-0-	-0-
07	INC G-10	21	-0-	21	66	21 3	Y	-0-	-0-
08	INC G-10	15	-0-	15	81	15 3	Y	-0-	-0-
09	95 N	14	-0-	-81	-0-	14 3	Y	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-	-0-
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3	Y	-0-	-0-
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

152

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770									
B & W				WELL #: 2702		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2816 - 3002	
01	1612 #	961	-0-	-651	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
04	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05	1023 #	884	-0-	-139	-0-	884	3		N	-0-			-0-
06	990 #	893	-0-	-97	-0-	893	3		N	-0-			-0-
07	1023 #	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-			-0-
08	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
11	1200 #	955	-0-	-245	-0-	955	3		N	-0-			-0-
12	1240 #	938	-0-	-302	-0-	938	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

11,535

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 TEXU -F- WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

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

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P & A 02-14-13																
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		730				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

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

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

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-	
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			16	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

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

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-						-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-						-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-						-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-						-0-	
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-						-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			276	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS									
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220														
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199		3			N	-0-					-0-	
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361		3			N	-0-					-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258		3			N	-0-					-0-	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319		3			N	-0-					-0-	
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341		3			N	-0-					-0-	
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159		3			N	-0-					-0-	
07	341 N	8	-0-	-333	-0-	8		3			N	-0-					-0-	
08	341 N	88	-0-	-253	-0-	88		3			N	-0-					-0-	
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104		3			N	-0-					-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383		3			N	-0-					-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125		3			N	-0-					-0-	
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166		3	3	9	N	3	3	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
AMTEX ENERGY, INC.				020522										
LOWE, RALPH ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 160226	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 16900	PERF. 11631 - 11640					
01	589 #	520	-0-	-69	-0-	305	2	215 9	N	195			580	
02	532 #	299	-0-	-233	-0-	81	2	218 9	N	198	540	1	238	
03	589 #	316	-0-	-273	-0-	97	2	219 9	N	199	174	1	263	
04	570 #	494	-0-	-76	-0-	256	2	238 9	N	216	176	1	303	
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	151	2	293 9	N	266	346	1	223	
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	132	2	278 9	N	253			476	
07	496 #	365	-0-	-131	-0-	105	2	260 9	N	236	381	1	331	
08	496 #	392	-0-	-104	-0-	107	2	285 9	N	259	340	1	250	
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	344	2	284 9	N	258	182	1	326	
10	434 #	219	-0-	-215	-0-	85	2	134 9	N	122			448	
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	161	2	404 9	N	367	560	1	255	
12	651 #	305	-0-	-346	-0-	7	2	298 9	N	271	375	1	151	
TOTAL GAS PROD:				4,957	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,840					

BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
-32- HALL				WELL #:	1	RRCID -> 051883	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 17392	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984							
PYOTE GAS UNIT #5				WELL #:	1 A	RRCID -> 069783	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 16750	PERF. N/A		
01	744 X	728	-0-	-16	-0-	728	2	N	-0-		-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	2	N	-0-		-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2	N	-0-		-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-		-0-
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2	N	-0-		-0-
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2	N	-0-		-0-
10	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		Y	-0-				-0-	
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-				-0-	
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		Y	-0-				-0-	
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		Y	-0-				-0-	
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		Y	-0-				-0-	
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		Y	-0-				-0-	
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-				-0-	
08	5642 X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2		Y	-0-				-0-	
09	5460 X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2		Y	-0-				-0-	
10	5642 X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2		Y	-0-				-0-	
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		Y	-0-				-0-	
*12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 65,432														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PYOTE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A															
01	21979 X	12699	-0-	-9280	-0-	12689	2	10	9	Y	9			36	
02	19404 X	13955	-0-	-5449	-0-	13949	2	6	9	Y	5	21	1	20	
03	21483 X	13352	-0-	-8131	-0-	13339	2	13	9	Y	12	2	8	30	
04	20790 X	19832	-0-	-958	-0-	19821	2	11	9	Y	10	19	1	21	
05	21483 X	20976	-0-	-507	-0-	20968	2	8	9	Y	7			28	
06	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15564	2	2	9	Y	2	17	1	13	
07	20491 X	15527	-0-	-4964	-0-	15527	2			Y	-0-			13	
08	20987 X	10151	-0-	-10836	-0-	10150	2	1	9	Y	1			14	
09	20310 X	11521	-0-	-8789	-0-	11517	2	4	9	Y	4			18	
10	20987 X	5793	-0-	-15194	-0-	5789	2	4	9	Y	4			22	
11	15570 X	6704	-0-	-8866	-0-	6695	2	9	9	Y	8	11	1	19	
12	15531 X	8987	-0-	-6544	-0-	8986	2	1	9	Y	1			20	
TOTAL GAS PROD: 155,063														TOTAL CONDENSATE PROD: 63	

PYOTE GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A															
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, BLUFORD														WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, L. A. ET AL														WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	4	Y	-0-				-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	4	Y	-0-				-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-				-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-				-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-				-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	4	Y	-0-				-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	4	Y	-0-				-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	4	Y	-0-				-0-
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1745	3	9	4	Y	-0-				-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	3	14	4	Y	-0-				-0-
11	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	1709	3	1	4	Y	-0-				-0-
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	3	1	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,645

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-		1743 2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1591	-0-	-61	-0-		1591 2		N	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808 2		N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755 2		N	-0-			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-		1653 2		N	-0-			-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841 2		N	-0-			-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1726	-0-	-103	-0-		1726 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-		1701 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1755	-0-	-74	-0-		1755 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

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

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

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304														
COMPL. DATE 08/16/1972														
TOTAL DEPTH 16852													PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	165460 X	26214	-0-	-139246	-0-	26197	3	17	4	Y	-0-	-0-		
02	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	25015	3	13	4	Y	-0-	-0-		
03	27559 X	26450	-0-	-1109	-0-	26449	3	1	4	Y	-0-	-0-		
04	26670 X	25835	-0-	-835	-0-	25825	3	3	4	Y	6	4 0	2	
05	27559 X	26492	-0-	-1067	-0-	26482	3	10	9	Y	9	9 0	2	
06	26670 X	23287	-0-	-3383	-0-	23261	3	25	4	Y	1	3 0	-0-	
07	27559 X	11185	-0-	-16374	-0-	11165	3	14	4	Y	5	3 0	2	
08	26691 X	14717	-0-	-11974	-0-	14692	3	23	4	Y	2	3 0	1	
09	25830 X	6500	-0-	-19330	-0-	6426	3	74	4	Y	-0-	1 0	-0-	
10	26505 X	5638	-0-	-20867	-0-	5573	3	65	4	Y	-0-	-0-	-0-	
11	23280 X	6766	-0-	-16514	-0-	6759	3	7	4	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14725 X	7259	-0-	-7466	-0-	7252	3	6	4	Y	1	-0-	1	

TOTAL GAS PROD: 205,371

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150														
COMPL. DATE 12/20/1972														
TOTAL DEPTH 16800													PERF. N/A	
01	13330 X	12736	-0-	-594	-0-	12728	3	8	4	Y	-0-	-0-		
02	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13341	3	7	4	Y	-0-	-0-		
03	14570 X	14194	-0-	-376	-0-	14193	3	1	4	Y	-0-	-0-		
04	14100 X	13152	-0-	-948	-0-	13150	3	2	4	Y	-0-	-0-		
05	14570 X	13785	-0-	-785	-0-	13785	3			Y	-0-	-0-		
06	14100 X	12966	-0-	-1134	-0-	12900	3	11	4	Y	50	34 0	16	
07	14570 X	13753	-0-	-817	-0-	13718	3	11	4	Y	22	29 0	9	
08	14198 X	11517	-0-	-2681	-0-	11498	3	19	4	Y	-0-	9 0	-0-	
09	13350 X	9713	-0-	-3637	-0-	9636	3	77	4	Y	-0-	-0-	-0-	
10	13795 X	9650	-0-	-4145	-0-	9548	3	102	4	Y	-0-	-0-	-0-	
11	13320 X	5694	-0-	-7626	-0-	5688	3	6	4	Y	-0-	-0-	-0-	
12	13764 X	8852	-0-	-4912	-0-	8842	3	7	4	Y	3	-0-	3	

TOTAL GAS PROD: 139,360

TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906														
COMPL. DATE 04/28/1973														
TOTAL DEPTH 16900													PERF. N/A	
01	31062 X	29332	-0-	-1730	-0-	29072	2	260	9	Y	236	269 1	117	
02	T. A.	27058	-0-	27058	27058	26843	2	215	9	Y	195	146 1	166	
03	T. A.	30228	-0-	30228	57286	30049	2	179	9	Y	163	130 1	199	
04	T. A.	29198	-0-	29198	86484	29011	2	187	9	Y	170	126 1	243	
05	116750 X	30266	-0-	-86484	-0-	30060	2	206	9	Y	187	278 1	152	
06	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27453	2	88	9	Y	80		232	
07	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	30167	2	128	9	Y	116		348	
08	30256 X	29823	-0-	-433	-0-	29699	2	124	9	Y	113	213 1	248	
09	29280 X	28558	-0-	-722	-0-	28420	2	138	9	Y	125	202 1	170	
10	30287 X	27668	-0-	-2619	-0-	27502	2	166	9	Y	151	105 1	216	
11	29310 X	28325	-0-	-985	-0-	28146	2	179	9	Y	163	97 1	282	
12	30287 X	29026	-0-	-1261	-0-	28846	2	180	9	Y	164	104 1	342	

TOTAL GAS PROD: 347,318

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974								
								TOTAL DEPTH 16834								
								PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18631 X	11141	-0-	-7490	-0-	11058	2	83	9	Y	75	70	1			118
02	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16857	2	111	9	Y	101	143	1			76
03	18631 X	12049	-0-	-6582	-0-	11993	2	56	9	Y	51	54	1			73
04	18000 X	12788	-0-	-5212	-0-	12769	2	19	9	Y	17					90
05	18786 X	10682	-0-	-8104	-0-	10678	2	4	9	Y	4	63	1			31
06	18180 X	2672	-0-	-15508	-0-	2664	2	8	9	Y	7					38
07	18786 X	5227	-0-	-13559	-0-	5226	2	1	9	Y	1					39
08	13206 X	1460	-0-	-11746	-0-	1458	2	2	9	Y	2	25	1			16
09	12780 X	1528	-0-	-11252	-0-	1526	2	2	9	Y	2					18
10	10695 X	901	-0-	-9794	-0-	893	2	8	9	Y	7					25
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	5					30
12	5239 X	808	-0-	-4431	-0-	807	2	1	9	Y	1					31
TOTAL GAS PROD:		76,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				273						

MCBIRNEY UNIT NO. 2				WELL #:	1 U	RRCID -> 064556	COMPL. DATE 05/02/1975	TOTAL DEPTH 16850	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PYOTE GAS UNIT NO 2				WELL #:	2	RRCID -> 147248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12081	- 12441
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2	Y	-0-		1
02	10696	X	10460	-0-	-236	-0-	10460	2	Y	-0-	1	1
03	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2	Y	-0-		
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2	Y	-0-		
05	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16610	2	2 9 Y	2		
06	11460	X	11098	-0-	-362	-0-	11096	2	2 9 Y	2	2	1
07	11842	X	9305	-0-	-2537	-0-	9304	2	1 9 Y	1		
08	16771	X	9240	-0-	-7531	-0-	9240	2	Y	-0-		
09	16230	X	9340	-0-	-6890	-0-	9338	2	Y	2		
10	16616	X	9315	-0-	-7301	-0-	9315	2	2 9 Y	-0-		
11	11100	X	8795	-0-	-2305	-0-	8795	2	Y	-0-	2	1
12	9641	X	8848	-0-	-793	-0-	8848	2	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:				132,284		TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO HILL INC.		//CONT.//		945936											
HILL UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12679 X	12449	-0-	-230	-0-		12410	3	39	9	Y	35			165
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-		12855	3	22	9	Y	20			185
03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-		13934	3	7	9	Y	6			191
04	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-		14059	3	25	9	Y	23			214
05	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-		14382	3	12	9	Y	11			225
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-		12966	3	10	9	Y	9			234
07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-		14143	3	12	9	Y	11			245
08	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-		13518	3	8	9	Y	7			252
09	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-		13367	3	2	9	Y	2			254
10	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-		12317	3			Y	-0-			254
11	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-		12776	3			Y	-0-			254
12	11811 X	9928	-0-	-1883	-0-		9928	3			Y	-0-			254
TOTAL GAS PROD:		156,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

CAMPBELL ESTATE ETAL				WELL #:	4U	RRCID -> 201829	COMPL.	DATE 11/12/2004	TOTAL	DEPTH 15932	PERF.12895	- 15887	
01	25854	X	904	-0-	-24950	-0-	897	3	7 4	Y	-0-	7 0	-0-
02	18900	X	353	-0-	-18547	-0-	353	3		Y	-0-		-0-
03	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-				Y	-0-		-0-
04	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-				Y	-0-		-0-
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-				Y	-0-		-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,257	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WATSON, L A				WELL #:	3HU	RRCID -> 203124	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 13661	PERF.12490 - 12919
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2	

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.)			09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION			027200													
COOPER -43-			WELL #:		1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25885 X	25053	-0-	-832	-0-	24962	3	91	9	Y	83	69	1			110
02	25504 X	25504	-0-	-0-	-0-	25413	3	91	9	Y	83	78	1			115
03	26753 X	24290	-0-	-2463	-0-	24251	3	39	9	Y	67	95	1			55
04	25890 X	24508	-0-	-1382	-0-	24434	3	74	9	Y	35					122
05	28241 X	23005	-0-	-5236	-0-	22929	3	76	9	Y	69	136	1			55
06	27330 X	17301	-0-	-10029	-0-	17232	3	69	9	Y	63	2	8			116
07	28241 X	15558	-0-	-12683	-0-	15503	3	55	9	Y	50	99	1			67
08	25398 X	25398	-0-	-0-	-0-	25334	3	64	9	Y	58	58	1			67
09	24510 X	13477	-0-	-11033	-0-	13433	3	44	9	Y	40					107
10	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	30685	3	83	9	Y	75	69	1			113
11	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	28006	3	83	9	Y	75	134	1		3 8	51
12	25389 X	23762	-0-	-1627	-0-	23678	3	84	9	Y	76					127
TOTAL GAS PROD:		276,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		774								

COOPER 49				WELL #:	1	RRCID -> 056791	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.13255 - 16419
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009		Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867													
7706 JV-P STALLING				WELL #:	1	RRCID ->	073457	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL	DEPTH	16382	PERF.	N/A			
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7594	2	52	9	N	47					202
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6433	2	15	9	N	14					216
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7217	2	14	9	N	13					229
04	6870	X	6746	-0-	-124	-0-	6734	2	12	9	N	11					240
05	7099	X	6263	-0-	-836	-0-	6263	2			N	-0-					240
06	6870	X	6307	-0-	-563	-0-	6307	2			N	-0-					240
07	7099	X	5549	-0-	-1550	-0-	5549	2			N	-0-					240
08	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	6250	2			N	-0-					240
09	6750	X	4987	-0-	-1763	-0-	4987	2			N	-0-					240
10	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	5442	2	4	9	N	4	180	0			64
11	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-					64
12	6262	X	5283	-0-	-979	-0-	5283	2			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:			73,213				TOTAL CONDENSATE PROD:						89				

BLOCK 16 (ELLEN.)			//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CML EXPLORATION, LLC					120648											
PYOTE GAS UNIT NO. 11			WELL #:		2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-			36		
02		2296 X	1839	-0-	-457	-0-	1839	3		N	-0-			36		
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			36		
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-			36		
05		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790	3		N	-0-			36		
06		3060 X	2400	-0-	-660	-0-	2400	3		N	-0-			36		
07		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3		N	-0-			36		
08		3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3		N	-0-			36		
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			36		
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			36		
11		3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	3		N	-0-			36		
12		3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3		N	-0-			36		
TOTAL GAS PROD:			34,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
HALL, G. T. 31															
				216378											
		WELL #:		1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252		PERF.15823 - 16252			
01		9858 X	5051	-0-	-4807	-0-	5051	3		N	-0-			322	
02		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6453	3	34 9	N	31	166 1		187	
03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7134	3	68 9	N	62			249	
04		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5409	3	22 9	N	20			269	
05		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3		N	-0-			269	
06		6960 X	1045	-0-	-5915	-0-	1045	3		N	-0-			269	
07		7192 X	428	-0-	-6764	-0-	428	3		N	-0-			269	
08		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			269	
09		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-			269	
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			269	
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			269	
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			269	
TOTAL GAS PROD:		29,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT NO. 2															
				945936											
		WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A			
01		11098 X	8071	-0-	-3027	-0-	7985	2	86 9	Y	78			268	
02		10024 X	6158	-0-	-3866	-0-	6046	2	112 9	Y	102	167 1		203	
03		11098 X	6195	-0-	-4903	-0-	6132	2	63 9	Y	57			260	
04		8910 X	8437	-0-	-473	-0-	8356	2	81 9	Y	74	148 1		186	
05		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11627	2	98 9	Y	89			275	
06		7800 X	7162	-0-	-638	-0-	7119	2	43 9	Y	39	168 1		146	
07		8711 X	6188	-0-	-2523	-0-	6156	2	32 9	Y	29			175	
08		11718 X	6298	-0-	-5420	-0-	6241	2	57 9	Y	52			227	
09		11340 X	7740	-0-	-3600	-0-	7677	2	63 9	Y	57			284	
10		11718 X	8971	-0-	-2747	-0-	8914	2	57 9	Y	52			336	
11		7170 X	6547	-0-	-623	-0-	6492	2	55 9	Y	50	161 1		225	
12		7998 X	6607	-0-	-1391	-0-	6603	2	4 9	Y	4			229	
TOTAL GAS PROD:		90,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		683							

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1	L	RRCID -> 047929	COMPL. DATE 02/10/1970	TOTAL	DEPTH 17000	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	6473	-0-	-130	-56107	6469	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	5124 X	6287	-0-	-1163	-54944	6284	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	5673 X	7118	-0-	-1445	-53499	7118	3			Y	-0-					-0-
04	5490 X	6864	-0-	-1374	-52125	6863	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	5673 X	2022	-0-	-3651	-52125	2022	3			Y	-0-					-0-
06	5490 X	6820	-0-	-1330	-50795	6814	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	5673 X	6460	-0-	-787	-50008	6454	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	6851 X	6879	-0-	-28	-49980	6869	3	10	4	Y	-0-					-0-
09	6630 X	7273	-0-	-643	-49337	7237	3	36	4	Y	-0-					-0-
10	6851 X	6319	-0-	-532	-49337	6261	3	58	4	Y	-0-					-0-
11	6630 X	6131	-0-	-499	-49337	6126	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	6851 X	6783	-0-	-68	-0-	6778	3	5	4	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		75,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PYOTE GAS UNIT NO. 12				WELL #:	2	RRCID -> 048513	COMPL. DATE 06/14/1970	TOTAL DEPTH 17648	PERF. N/A
01	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2	Y	-0-
02	980 N	949	-0-	-31	-0-	949	2	Y	-0-
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2	Y	-0-
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	2	Y	-0-
05	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2	Y	-0-
06	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2	Y	-0-
07	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2	Y	-0-
08	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2	Y	-0-
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	791	2	Y	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2	Y	-0-
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:	1 L	RRCID -> 048613	COMPL.	DATE 03/17/1994	TOTAL	DEPTH 16980	PERF.15650	- 16740	
01	28179	X	27225	-0-	-954	-0-	26928	2	297 9	N	270	369 1	106
02	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	26114	2	286 9	N	260	192 1	174
03	29171	X	27966	-0-	-1205	-0-	27660	2	306 9	N	278	371 1	81
04	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	28144	2	270 9	N	245	189 1	137
05	29233	X	29132	-0-	-101	-0-	28884	2	248 9	N	225	171 1	191
06	28290	X	26195	-0-	-2095	-0-	26011	2	184 9	N	167	167 1	191
07	29357	X	27893	-0-	-1464	-0-	27683	2	210 9	N	191	184 1	198
08	29357	X	25415	-0-	-3942	-0-	25415	2		N	-0-		198
09	28410	X	26838	-0-	-1572	-0-	26806	2	32 9	N	29		227
10	29140	X	23634	-0-	-5506	-0-	23634	2		N	-0-		227
11	27000	X	26818	-0-	-182	-0-	26817	2	1 9	N	1		228
12	27900	X	27091	-0-	-809	-0-	27077	2	14 9	N	13		241
TOTAL GAS PROD:				323,021	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,679				

BLOCK 16 (ELLEN.)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A., ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 048903														
COMPL. DATE 09/02/1970														
TOTAL DEPTH 16750														
PERF. N/A														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	22971 X	16939	-0-	-6032	-6467	16776	3	13	4	Y	136	145	0	55
02	20748 X	20860	-0-	112	-6355	20576	3	11	4	Y	248	192	0	111
03	22971 X	20903	-0-	-2068	-6355	20525	3	1	4	Y	343	291	0	163
04	22110 X	21747	-0-	-363	-6355	21695	3	2	4	Y	45	191	0	17
05	23095 X	22341	-0-	-754	-6355	22211	3	130	9	Y	118	107	0	28
06	22350 X	20224	-0-	-2126	-6355	19999	3	20	4	Y	186	154	0	60
07	23095 X	22657	-0-	-438	-6355	22399	3	19	4	Y	217	187	0	90
08	22475 X	19794	-0-	-2681	-6355	19615	3	35	4	Y	131	154	0	67
09	21750 X	6748	-0-	-15002	-6355	6521	3	107	4	Y	109	112	0	64
10	22475 X	12111	-0-	-10364	-6355	11954	3	76	4	Y	74	97	0	41
11	21750 X	7637	-0-	-14113	-6355	7522	3	10	4	Y	95	59	0	77
12	22475 X	11193	-0-	-11282	-0-	11094	3	7	4	Y	84	63	0	98

TOTAL GAS PROD: 203,154

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 2 RRCID -> 048935														
COMPL. DATE 11/30/1996														
TOTAL DEPTH 16760														
PERF. 15795 - 16611														
01	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-			-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-			-0-
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-			-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-			-0-
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-			-0-
07	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-			-0-
08	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-
09	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
10	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-			-0-
12	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 L RRCID -> 053305														
COMPL. DATE 08/11/1972														
TOTAL DEPTH 16852														
PERF. N/A														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
CAMPBELL ESTATE, ET AL															
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24118 X	19544	-0-	-4574	-0-	19468 3	15 4	Y			55	55 0			22
02	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	22775 3	12 4	Y			61	56 0			27
03	25017 X	23787	-0-	-1230	-0-	23719 3	1 4	Y			61	59 0			29
04	24120 X	23091	-0-	-1029	-0-	23005 3	3 4	Y			75	76 0			28
05	25296 X	24078	-0-	-1218	-0-	24033 3	45 9	Y			41	59 0			10
06	24480 X	21529	-0-	-2951	-0-	21504 3	22 4	Y			3	12 0			1
07	25296 X	24114	-0-	-1182	-0-	24049 3	20 4	Y			41	25 0			17
08	24087 X	23733	-0-	-354	-0-	23650 3	36 4	Y			43	38 0			22
09	23310 X	18859	-0-	-4451	-0-	18711 3	118 4	Y			27	33 0			16
10	24118 X	15747	-0-	-8371	-0-	15556 3	165 4	Y			24	27 0			13
11	23340 X	6653	-0-	-16687	-0-	6622 3	9 4	Y			20	17 0			16
12	24118 X	10446	-0-	-13672	-0-	10415 3	10 4	Y			19	13 0			22

TOTAL GAS PROD: 234,435

TOTAL CONDENSATE PROD: 470

DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF. 15554 - 16575															
01	23281 X	22232	-0-	-1049	-0-	22160 2	72 9	Y			65	104 1			40
02	20720 X	20499	-0-	-221	-0-	20418 2	81 9	Y			74	49 1			65
03	22940 X	22590	-0-	-350	-0-	22480 2	110 9	Y			100	63 1			102
04	22200 X	21957	-0-	-243	-0-	21893 2	64 9	Y			58	66 1			94
05	22878 X	22653	-0-	-225	-0-	22588 2	65 9	Y			59	97 1			56
06	21960 X	20828	-0-	-1132	-0-	20737 2	91 9	Y			83				139
07	22692 X	22479	-0-	-213	-0-	22349 2	130 9	Y			118				257
08	22661 X	22531	-0-	-130	-0-	22447 2	84 9	Y			76	156 1			177
09	21930 X	21432	-0-	-498	-0-	21331 2	101 9	Y			92	140 1			129
10	22661 X	21752	-0-	-909	-0-	21617 2	135 9	Y			123	83 1			169
11	21810 X	20978	-0-	-832	-0-	20840 2	138 9	Y			125	76 1			218
12	22537 X	21698	-0-	-839	-0-	21584 2	114 9	Y			104	76 1			246

TOTAL GAS PROD: 261,629

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
01	19003 X	15596	-0-	-3407	-0-	15461 2	135 9	Y			123	122 1			209
02	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	19827 2	193 9	Y			175	241 1			143
03	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	19259 2	175 9	Y			159	129 1			173
04	18540 X	17815	-0-	-725	-0-	17631 2	184 9	Y			167	1 8			339
05	22165 X	15576	-0-	-6589	-0-	15435 2	141 9	Y			128	302 1			165
06	23810 X	23810	-0-	-0-	-0-	23666 2	144 9	Y			131				296
07	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	24855 2	162 9	Y			147				443
08	29175 X	29175	-0-	-0-	-0-	28810 2	365 9	Y			332	354 1			421
09	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	24299 2		Y			-0-				421
10	26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	26291 2	151 9	Y			137				558
11	28020 X	26361	-0-	-1659	-0-	26139 2	222 9	Y			202				760
12	28954 X	28012	-0-	-942	-0-	27819 2	193 9	Y			175				935

TOTAL GAS PROD: 271,557

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

BLOCK 16 (ELLEN.)										CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.														
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L										RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		
												TOTAL DEPTH 16850		
												PERF.16317 - 16720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	2139 N	2023	-0-	-116	-0-		2019	2	4	9	N	4		67
02	1904 N	1829	-0-	-75	-0-		1826	2	3	9	N	3		70
03	2046 N	2013	-0-	-33	-0-		2011	2	2	9	N	2		72
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1950	2	2	9	N	2		74
05	2015 N	2002	-0-	-13	-0-		2001	2	1	9	N	1		75
06	1950 N	1844	-0-	-106	-0-		1844	2			N	-0-		75
07	2015 N	1991	-0-	-24	-0-		1991	2			N	-0-		75
08	2015 N	1973	-0-	-42	-0-		1973	2			N	-0-		75
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	2			N	-0-		75
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-		1892	2			N	-0-		75
11	1920 N	1801	-0-	-119	-0-		1801	2			N	-0-		75
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-		1803	2			N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:										22,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		12

BLOCK 16 (MONTOKA)										CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE STATE GAS UNIT 2														
WELL #: 1H										RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		
												TOTAL DEPTH N/A		
												PERF.12800 - 17750		
01	7533 X	6063	-0-	-1470	-0-		620	1	5391	2	N	47		206
02	6804 X	5316	-0-	-1488	-0-		529	1	4728	2	N	25		231
03	6076 X	5147	-0-	-929	-0-		289	1	4462	2	N	59	177 1	113
04	6390 X	5939	-0-	-451	-0-		659	1	5314	2	N	41		154
05	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-		459	1	5857	2	N	31		185
06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		349	1	5468	2	N	33		218
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		369	1	5561	2	N	47		265
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-		529	1	5905	2	N	26	188 1	103
09	6270 X	5846	-0-	-424	-0-		299	1	5225	2	N	37		140
10	6479 X	6076	-0-	-403	-0-		419	1	5414	3	N	38		178
11	6330 X	5751	-0-	-579	-0-		429	1	5135	3	N	33		211
12	6541 X	5863	-0-	-678	-0-		369	1	5257	3	N	42	185 1	68
							469							
TOTAL GAS PROD:										71,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		459

APACHE CORPORATION										CAPACITY		CNTY: WARD		
COOPER 49														
WELL #: 1										RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		
												TOTAL DEPTH 16450		
												PERF.13255 - 16419		
01	3937 X	675	-0-	-3262	-0-		671	3	4	9	Y	4		31
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		1288	3			Y	-0-		31
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		1959	3	4	9	Y	4		35
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-		2218	3	3	9	Y	3		38
05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		1810	3			Y	-0-		38
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			Y	-0-		38
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1457	3	2	9	Y	2		40
08	1798 N	935	-0-	-863	-0-		932	3	3	9	Y	3		43
09	240 N	157	-0-	-83	-0-		157	3			Y	-0-		43
10	1457 N	177	-0-	-1280	-0-		177	3			Y	-0-		43
11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2683	3	33	9	Y	30		73
*12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		2514	3	11	9	Y	10		83
TOTAL GAS PROD:										16,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		56

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COOPER "43"		WELL #:		1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL	DEPTH	16590	PERF.13382 -	16460	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13965	3	87	9	Y	79	21	1	87
02	12544 X	11962	-0-	-582	-0-	11914	3	48	9	Y	44	61	1	67
03	13888 X	12154	-0-	-1734	-0-	12134	3	20	9	Y	18	55	1	30
04	13590 X	13021	-0-	-569	-0-	12981	3	40	9	Y	36			66
05	14043 X	13455	-0-	-588	-0-	13415	3	40	9	Y	36	72	1	27
06	13590 X	10995	-0-	-2595	-0-	10961	3	34	9	Y	31			58
07	13454 X	7948	-0-	-5506	-0-	7920	3	28	9	Y	25	49	1	34
08	13454 X	5122	-0-	-8332	-0-	5102	3	20	9	Y	18	29	1	23
09	13020 X	2032	-0-	-10988	-0-	2012	3	20	9	Y	18	1	8	40
10	13454 X	4407	-0-	-9047	-0-	4376	3	31	9	Y	28	26	1	42
11	11010 X	5050	-0-	-5960	-0-	5015	3	35	9	Y	32	51	1	23
12	7936 X	5175	-0-	-2761	-0-	5119	3	56	9	Y	51			74
TOTAL GAS PROD:		105,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		416								

COOPER "43"		WELL #:		2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.13457 - 17090
01	10912 X	4	-0-	-10908	-0-	4 3		Y	-0-	44 1		16
02	11452 X	35	-0-	-11417	-0-	34 3	1 9	Y	1	12 1		5
03	12679 X	206	-0-	-12473	-0-	206 3		Y	-0-	4 1		1
04	12270 X	329	-0-	-11941	-0-	329 3		Y	-0-			1
05	30049 X	30049	-0-	-0-	-0-	29953 3	96 9	Y	87	18 1		70
06	44434 X	44434	-0-	-0-	-0-	44336 3	98 9	Y	89			159
07	45645 X	45645	-0-	-0-	-0-	45576 3	69 9	Y	63	135 1		87
08	35973 X	35973	-0-	-0-	-0-	35941 3	32 9	Y	29	75 1		41
09	44430 X	31106	-0-	-13324	-0-	31053 3	53 9	Y	48			89
10	45911 X	8800	-0-	-37111	-0-	8777 3	23 9	Y	21	58 1		52
11	44430 X	73	-0-	-44357	-0-	73 3		Y	-0-	52 1		-0-
12	45632 X	61	-0-	-45571	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		338						

COOPER 49		WELL #:		2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL	DEPTH	16994	PERF.13265 - 16994
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1356 3	9 9	Y	8	2 8		21
02	1008 N	617	-0-	-391	-0-	617 3		Y	-0-			21
03	3100 N	7397	-0-	4297	4297	7389 3	8 9	Y	7			28
04	3000 N	8706	-0-	5706	10003	8699 3	7 9	Y	6			34
05	3100 N	7920	-0-	4820	14823	7914 3	6 9	Y	5			39
06	23355 X	8532	-0-	-14823	-0-	8504 3	28 9	Y	25			64
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2919 3	10 9	Y	9			73
08	INC G-10	1506	-0-	1506	1506	1495 3	11 9	Y	10			83
09	INC G-10	311	-0-	311	1817	311 3		Y	-0-			83
10	INC G-10	1234	-0-	1234	3051	1234 3		Y	-0-			83
11	INC G-10	743	-0-	743	3794	743 3		Y	-0-			83
*12	4164 X	370	-0-	-3794	-0-	368 3	2 9	Y	2			85
TOTAL GAS PROD:		41,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200											
COOPER "43"			WELL #:		3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8556 X		8122	-0-	-434	-0-		8122	3			Y	-0-		35 1	13
02	10444 X		6194	-0-	-4250	-0-		6194	3			Y	-0-		9 1	4
03	11563 X		10456	-0-	-1107	-0-		10448	3			Y	7		3 1	8
04	11190 X		8917	-0-	-2273	-0-		8892	3		8 9	Y	23			31
05	8122 X		6636	-0-	-1486	-0-		6604	3		32 9	Y	29		37 1	23
06	12575 X		12575	-0-	-0-	-0-		12542	3		33 9	Y	30			53
07	11139 X		11139	-0-	-0-	-0-		11110	3		29 9	Y	26		45 1	34
08	8990 X		8148	-0-	-842	-0-		8117	3		31 9	Y	28		30 1	32
09	8700 X		6221	-0-	-2479	-0-		6185	3		36 9	Y	33			65
10	8990 X		8096	-0-	-894	-0-		8059	3		37 9	Y	34		42 1	57
11	8700 X		5885	-0-	-2815	-0-		5824	3		61 9	Y	55		73 1	39
*12	12374 X		12374	-0-	-0-	-0-		12328	3		46 9	Y	42			81
TOTAL GAS PROD:			104,763			TOTAL CONDENSATE PROD:						307				

CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
STALLINGS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 195663	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183						
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132 3	N	-0-						133	
02	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11842 3	11 9 N	10						143	
03	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12622 3	14 9 N	13						156	
04	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9663 3	6 9 N	5						161	
05	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10932 3	3 9 N	3						164	
06	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10252 3	18 9 N	16						180	
07	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	10926 3	11 9 N	10						190	
08	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10445 3	32 9 N	29	162	1				57	
09	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9670 3	3 9 N	3						60	
10	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9537 3	11 9 N	10						70	
11	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8499 3	14 9 N	13						83	
*12	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9923 3	12 9 N	11						94	
TOTAL GAS PROD:		124,578					TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
KELLISON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 197146	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12544	PERF.14024	- 16270					
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-				-0-			
02	112 N	22	-0-	-90	-0-	22 3	N	-0-				-0-			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-				-0-			
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-				-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:				348	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
WOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL	DEPTH 16980	PERF.14200 - 14222						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-	
04	420 N	46	-0-	-374	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
05	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		924															
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554											
PYOTE GAS UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID -> 250696	COMPL.	DATE 05/21/2009	TOTAL	DEPTH 13358	PERF.13800	- 17100			
01	25027 X	25027	-0-	-0-	-0-	24904	2	123 9 N	112	189	1		166		
02	19824 X	18587	-0-	-1237	-0-	18485	2	102 9 N	93				259		
03	21948 X	15579	-0-	-6369	-0-	15512	2	67 9 N	61	190	1		130		
04	22110 X	20816	-0-	-1294	-0-	20717	2	99 9 N	90				220		
05	22847 X	18464	-0-	-4383	-0-	18380	2	84 9 N	76	185	1		111		
06	22110 X	18015	-0-	-4095	-0-	17943	2	72 9 N	65				176		
07	21514 X	19296	-0-	-2218	-0-	19220	2	76 9 N	69				245		
08	21514 X	19274	-0-	-2240	-0-	19220	2	54 9 N	49				294		
09	20820 X	12887	-0-	-7933	-0-	12832	2	55 9 N	50				344		
10	19282 X	17050	-0-	-2232	-0-	16952	2	98 9 N	89	179	0		254		
11	18660 X	12505	-0-	-6155	-0-	12446	2	59 9 N	54				308		
12	19282 X	17055	-0-	-2227	-0-	16943	2	112 9 N	102				410		
TOTAL GAS PROD:		214,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		910							

XTO ENERGY INC.				945936									
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	1 L	RRCID -> 066495	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13206	- 14177			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-		-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		-0-	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-		-0-	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-		-0-	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 4	Y	-0-		-0-	
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1 4	Y	-0-		-0-	
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1 4	Y	-0-		-0-	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4 4	Y	-0-		-0-	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6 4	Y	-0-		-0-	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1 4	Y	-0-		-0-	
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1 4	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,286	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PATHOMACK 55				WELL #:	1H	RRCID -> 173889	COMPL.	DATE 06/22/1999	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.13990	- 17431
01	34441 X	33938	-0-	-503	-0-	33784 134 9	3	20 4 Y	122	120	0		49
02	30688 X	30634	-0-	-54	-0-	30478 140 9	3	16 4 Y	127	119	0		57
03	33976 X	32979	-0-	-997	-0-	32848 130 9	3	1 4 Y	118	119	0		56
04	32880 X	32622	-0-	-258	-0-	32386 232 9	3	4 4 Y	211	187	0		80
05	33976 X	31319	-0-	-2657	-0-	31205	3	114 9 Y	104	159	0		25
06	32850 X	30475	-0-	-2375	-0-	30308 136 9	3	31 4 Y	124	109	0		40
07	33914 X	33491	-0-	-423	-0-	33343 120 9	3	28 4 Y	109	104	0		45
08	31248 X	29771	-0-	-1477	-0-	29657 65 9	3	49 4 Y	59	74	0		30
09	30240 X	20439	-0-	-9801	-0-	20224 52 9	3	163 4 Y	47	49	0		28
10	31248 X	343	-0-	-30905	-0-	142 35 9	3	166 4 Y	32	42	0		18
11	30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-				-0-	18	0		-0-
12	31248 X	29141	-0-	-2107	-0-	29111 21 9	3	9 4 Y	19				19
TOTAL GAS PROD:		305,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,072							

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
WATSON, L. A.															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	20584 X	19251	-0-	-1333	-0-	19160	3	13	4	Y	71	48	0	29	
02	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	18976	3	10	4	Y	56	60	0	25	
03	21483 X	18690	-0-	-2793	-0-	18649	3	1	4	Y	36	44	0	17	
04	20790 X	19521	-0-	-1269	-0-	19501	3	2	4	Y	16	27	0	6	
05	21483 X	15699	-0-	-5784	-0-	15681	3	18	9	Y	16	18	0	4	
06	20400 X	19240	-0-	-1160	-0-	19169	3	20	4	Y	46	35	0	15	
07	21080 X	16952	-0-	-4128	-0-	16905	3	17	4	Y	27	31	0	11	
08	20181 X	15232	-0-	-4949	-0-	15189	3	32	4	Y	10	16	0	5	
09	19530 X	14025	-0-	-5505	-0-	13904	3	112	4	Y	8	8	0	5	
10	19871 X	18207	-0-	-1664	-0-	18162	3	45	4	Y	-0-	5	0	-0-	
11	19230 X	18896	-0-	-334	-0-	18884	3	12	4	Y	-0-			-0-	
12	16957 X	12654	-0-	-4303	-0-	12638	3	15	4	Y	1			1	
TOTAL GAS PROD: 207,415														TOTAL CONDENSATE PROD: 287	

PATHOMACK 55														CNTY: WARD	
WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222															
01	13733 X	10908	-0-	-2825	-0-	10871	3	7	4	Y	27	28	0	11	
02	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10743	3	6	4	Y	43	35	0	19	
03	11439 X	11200	-0-	-239	-0-	11165	3	35	9	Y	32	36	0	15	
04	11070 X	10198	-0-	-872	-0-	10179	3	1	4	Y	16	25	0	6	
05	11439 X	9951	-0-	-1488	-0-	9925	3	26	9	Y	24	24	0	6	
06	11070 X	9555	-0-	-1515	-0-	9499	3	12	4	Y	40	33	0	13	
07	11439 X	9866	-0-	-1573	-0-	9803	3	12	4	Y	46	40	0	19	
08	9610 X	9534	-0-	-76	-0-	9482	3	21	4	Y	28	33	0	14	
09	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	9014	3	74	4	Y	12	19	0	7	
10	9610 X	7974	-0-	-1636	-0-	7838	3	118	4	Y	16	14	0	9	
11	9300 X	994	-0-	-8306	-0-	990	3	4	4	Y	-0-	9	0	-0-	
12	9610 X	218	-0-	-9392	-0-	217	3	1	4	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 100,295														TOTAL CONDENSATE PROD: 284	

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE														
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20584 X	20425	-0-	-159	-0-	20410	3	12	4	Y	3	4	0	1
02	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18350	3	9	4	Y	-0-	1	0	-0-
03	19964 X	19748	-0-	-216	-0-	19747	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19537	3	2	4	Y	-0-			-0-
05	19964 X	18383	-0-	-1581	-0-	18379	3	4	9	Y	4	3	0	1
06	19320 X	18693	-0-	-627	-0-	18671	3	18	4	Y	4	4	0	1
07	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20544	3	17	4	Y	-0-	1	0	-0-
08	18290 X	15486	-0-	-2804	-0-	15458	3	28	4	Y	-0-			-0-
09	17700 X	15352	-0-	-2348	-0-	15241	3	108	4	Y	3	1	0	2
10	18290 X	17533	-0-	-757	-0-	17347	3	180	4	Y	5	4	0	3
11	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	18615	3	16	4	Y	6	4	0	5
12	18290 X	14410	-0-	-3880	-0-	14389	3	15	4	Y	5	4	0	6

TOTAL GAS PROD: 217,127

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
01	17205 X	16398	-0-	-807	-0-	16224	3	11	4	Y	148	108	0	60
02	15540 X	15223	-0-	-317	-0-	15044	3	8	4	Y	155	145	0	70
03	17205 X	15776	-0-	-1429	-0-	15761	3	1	4	Y	13	77	0	6
04	16380 X	16376	-0-	-4	-0-	16363	3	2	4	Y	10	12	0	4
05	16926 X	12470	-0-	-4456	-0-	12452	3	18	9	Y	16	16	0	4
06	16320 X	15241	-0-	-1079	-0-	15222	3	19	4	Y	-0-	4	0	-0-
07	16926 X	15538	-0-	-1388	-0-	15398	3	16	4	Y	113	66	0	47
08	16926 X	10805	-0-	-6121	-0-	10654	3	31	4	Y	109	100	0	56
09	16380 X	11143	-0-	-5237	-0-	10965	3	100	4	Y	71	85	0	42
10	15748 X	12911	-0-	-2837	-0-	12669	3	146	4	Y	87	81	0	48
11	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15302	3	13	4	Y	100	67	0	81
12	15531 X	8014	-0-	-7517	-0-	7900	3	15	4	Y	90	66	0	105

TOTAL GAS PROD: 165,320

TOTAL CONDENSATE PROD: 912

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000				TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	8526	-0-	-247	-0-	8520	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	7784 X	7606	-0-	-178	-0-	7600	3	4	4	Y	2	1	0			1
						2	9									
03	8618 X	8347	-0-	-271	-0-	8333	3	14	9	Y	13	8	0			6
04	8280 X	7988	-0-	-292	-0-	7967	3	1	4	Y	18	17	0			7
						20	9									
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	8303	3	9	9	Y	8	13	0			2
06	8250 X	7900	-0-	-350	-0-	7871	3	7	4	Y	20	16	0			6
						22	9									
07	8432 X	8287	-0-	-145	-0-	8266	3	7	4	Y	13	14	0			5
						14	9									
08	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8238	3	12	4	Y	2	6	0			1
						2	9									
09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7950	3	40	4	Y	-0-	1	0			-0-
10	8153 X	7734	-0-	-419	-0-	7673	3	57	4	Y	4	2	0			2
						4	9									
11	7890 X	7788	-0-	-102	-0-	7781	3	5	4	Y	2	2	0			2
						2	9									
12	8153 X	7386	-0-	-767	-0-	7378	3	6	4	Y	2	1	0			3
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		96,116				TOTAL CONDENSATE PROD:				84						

CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #:	3H	RRCID -> 180059	COMPL.	DATE 07/25/2000	TOTAL	DEPTH 13322	PERF.13444	- 17129
01	15686	X	14479	-0-	-1207	-0-	14364 107 9	3	8 4 Y	97	63 0	39
02	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13709 72 9	3	7 4 Y	65	75 0	29
03	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14802 74 9	3	1 4 Y	67	64 0	32
04	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	14442 40 9	3	2 4 Y	36	54 0	14
05	14632	X	14602	-0-	-30	-0-	14599	3	3 9 Y	3	16 0	1
06	14160	X	14064	-0-	-96	-0-	14050	3	14 4 Y	-0-	1 0	-0-
07	14632	X	14452	-0-	-180	-0-	14440	3	12 4 Y	-0-		-0-
08	14725	X	14163	-0-	-562	-0-	14142	3	21 4 Y	-0-		-0-
09	14250	X	13147	-0-	-1103	-0-	13073	3	74 4 Y	-0-		-0-
10	14601	X	13342	-0-	-1259	-0-	13230	3	112 4 Y	-0-		-0-
11	14070	X	12582	-0-	-1488	-0-	12572	3	10 4 Y	-0-		-0-
12	14446	X	13393	-0-	-1053	-0-	13381 1 9	3	11 4 Y	1		1
TOTAL GAS PROD:				167,373		TOTAL CONDENSATE PROD:				269		

BLOCK 16 (MONTOKA)				//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
BLUFORD THORNTON 82				WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356		PERF.14155 - 17876	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
01	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9707 3	5	4	Y	39	27	0	16
02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	43 9	9923 3	4	4	Y	42	39	19
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	46 9	10614 3		Y	-0-	19	0	-0-
04	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10302 3	1	4	Y	53	33	0	20
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	58 9	10625 3	15	9	Y	14	31	3
06	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10077 3	8	4	Y	-0-	3	0	-0-
07	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10611 3	7	4	Y	-0-			-0-
08	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10481 3	12	4	Y	-0-			-0-
09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9986 3	43	4	Y	-0-			-0-
10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9603 3	61	4	Y	-0-			-0-
11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9802 3	5	4	Y	-0-			-0-
*12	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8805 3	6	4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				120,850				TOTAL CONDENSATE PROD:				148	

WATSON, L. A. ET AL B				WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14246 - 17883	
01	15283 X	14738	-0-	-545	-0-	14633 3	9	4	Y	87	78	0	35
02	13804 X	13177	-0-	-627	-0-	96 9	13155 3	7	4	Y	14	43	6
03	14787 X	13768	-0-	-1019	-0-	15 9	13744 3	1	4	Y	21	17	10
04	14250 X	14067	-0-	-183	-0-	23 9	14040 3	2	4	Y	23	24	9
05	14725 X	12050	-0-	-2675	-0-	25 9	11994 3	56	9	Y	51	48	12
06	14250 X	13229	-0-	-1021	-0-	13157 3	14	4	Y	53	48	0	17
07	14601 X	14165	-0-	-436	-0-	58 9	14131 3	13	4	Y	19	28	8
08	14539 X	8158	-0-	-6381	-0-	21 9	8106 3	27	4	Y	23	19	12
09	14070 X	11661	-0-	-2409	-0-	25 9	11560 3	83	4	Y	16	18	10
10	14167 X	7467	-0-	-6700	-0-	18 9	7336 3	113	4	Y	16	17	9
11	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	18 9	16228 3	5	4	Y	20	13	16
12	14167 X	2539	-0-	-11628	-0-	22 9	2519 3	5	4	Y	14	13	17
TOTAL GAS PROD:				141,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				357	

PARISH 48 GAS UNIT				WELL #:	4801H	RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
UNIVERSITY 29		WELL #:		3H	RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL	DEPTH 14120	PERF.14963	- 18189							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	5890 X	5065	-0-	-825	-0-		5023	3		42	9	N	38	177	1				61
02	5320 X	5125	-0-	-195	-0-		5111	3		14	9	N	13						74
03	5890 X	5519	-0-	-371	-0-		5495	3		24	9	N	22						96
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		5826	3		26	9	N	24						120
05	5890 X	5604	-0-	-286	-0-		5581	3		23	9	N	21						141
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		5658	3		19	9	N	17						158
07	5890 X	5382	-0-	-508	-0-		5362	3		20	9	N	18						176
08	5890 X	5319	-0-	-571	-0-		5274	3		45	9	N	41						217
09	5700 X	4976	-0-	-724	-0-		4976	3				N	-0-						217
10	5859 X	5228	-0-	-631	-0-		5216	3		12	9	N	11						228
11	5670 X	5184	-0-	-486	-0-		5158	3		26	9	N	24						252
12	5394 X	5319	-0-	-75	-0-		5296	3		23	9	N	21						273
TOTAL GAS PROD:		64,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				250									

PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:	2H	RRCID -> 184826	COMPL.	DATE 03/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378	
01	17887 X	15359	-0-	-2528	-0-	15303	3	6 4 Y	45	47	0	18	
02	16156 X	14837	-0-	-1319	-0-	14775	3	5 4 Y	52	47	0	23	
03	17887 X	14886	-0-	-3001	-0-	14842	3	44 9 Y	40	44	0	19	
04	16770 X	15094	-0-	-1676	-0-	15047	3	1 4 Y	42	45	0	16	
05	16430 X	12177	-0-	-4253	-0-	12157	3	20 9 Y	18	30	0	4	
06	15900 X	13991	-0-	-1909	-0-	13962	3	8 4 Y	19	17	0	6	
07	16430 X	14724	-0-	-1706	-0-	14559	3	8 4 Y	143	90	0	59	
08	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11204	3	15 4 Y	4	61	0	2	
09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10600	3	49 4 Y	17	9	0	10	
10	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14106	3	72 4 Y	40	28	0	22	
11	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	13954	3	8 4 Y	49	31	0	40	
*12	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	18610	3	7 4 Y	44	32	0	52	
TOTAL GAS PROD:				169,862	TOTAL CONDENSATE PROD:				513				

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #:		2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001				TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15066 X	14862	-0-	-204	-0-	14718	3	10	4	Y	122	103	0			49
02	12768 X	12171	-0-	-597	-0-	134	9	8	4	Y	125	118	0			56
03	14136 X	13435	-0-	-701	-0-	138	9	1	4	Y	175	148	0			83
04	13680 X	12106	-0-	-1574	-0-	13241	3	2	4	Y	196	205	0			74
05	14136 X	10323	-0-	-3813	-0-	193	9									
06	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	11888	3	134	9	Y	122	167	0			29
						216	9	15	4	Y	77	81	0			25
07	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	10189	3									
08	13206 X	11223	-0-	-1983	-0-	15427	3	13	4	Y	81	72	0			34
09	12780 X	9458	-0-	-3322	-0-	85	9	24	4	Y	102	83	0			53
10	13206 X	12728	-0-	-478	-0-	11087	3	60	4	Y	69	81	0			41
11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	112	9									
12	13206 X	10668	-0-	-2538	-0-	9322	3	76	9							
						12555	3	88	4	Y	77	76	0			42
						85	9									
						14477	3	9	4	Y	99	60	0			81
						109	9									
						10585	3	9	4	Y	67	66	0			82
						74	9									
TOTAL GAS PROD:		151,920				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,312						

WATSON, L. A.				WELL #:	3HL	RRCID -> 186313	COMPL.	DATE 12/16/2003	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13422	- 16626
01	18321 X	17784	-0-	-537	-0-	17692	3	11 4 Y	74	73 0		30
02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16938	3	9 4 Y	80	74 0		36
03	18135 X	17310	-0-	-825	-0-	17179	3	1 4 Y	118	98 0		56
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	17550	3	2 4 Y	58	92 0		22
05	18848 X	15015	-0-	-3833	-0-	14958	3	57 9 Y	52	62 0		12
06	18240 X	16962	-0-	-1278	-0-	16871	3	19 4 Y	65	56 0		21
07	18848 X	18343	-0-	-505	-0-	18258	3	16 4 Y	63	58 0		26
08	18197 X	13218	-0-	-4979	-0-	13160	3	26 4 Y	29	40 0		15
09	17610 X	12492	-0-	-5118	-0-	12296	3	99 4 Y	88	51 0		52
10	18352 X	15854	-0-	-2498	-0-	15610	3	143 4 Y	92	94 0		50
11	17760 X	15364	-0-	-2396	-0-	15257	3	13 4 Y	85	66 0		69
12	18352 X	12950	-0-	-5402	-0-	12858	3	11 4 Y	74	57 0		86
TOTAL GAS PROD:		189,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		878						

BLOCK 16 (MONTOKA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT 11															
WELL #: 4H RRCID -> 188350															
COMPL. DATE 11/27/2001															
TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4030 X	2228	-0-	-1802	-0-	2215	3	2	4	Y	10	11	0	4	
02	3416 X	2485	-0-	-931	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-	4	0	-0-	
03	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	3			Y	-0-			-0-	
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-			-0-	
05	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3			Y	-0-			-0-	
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	3	4	Y	7	5	0	2	
07	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3631	3	4	4	Y	36	23	0	15	
08	INC G-10	3386	-0-	3386	3386	3366	3	7	4	Y	12	21	0	6	
09	INC G-10	2777	-0-	2777	6163	2754	3	17	4	Y	5	8	0	3	
10	9446 X	3283	-0-	-6163	-0-	3251	3	24	4	Y	7	6	0	4	
11	3180 X	1977	-0-	-1203	-0-	1975	3	2	4	Y	-0-	4	0	-0-	
*12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4394	3	3	4	Y	9			9	
TOTAL GAS PROD: 36,953														TOTAL CONDENSATE PROD: 86	

WATSON, L. A. ET AL B														PERF.13976 - 17826	
WELL #: 4HL RRCID -> 188776															
COMPL. DATE 11/13/2003															
TOTAL DEPTH 17850															
01	10726 X	9759	-0-	-967	-0-	9750	3	7	4	Y	2	1	0	1	
02	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9804	3	5	4	Y	6	4	0	3	
03	10788 X	9266	-0-	-1522	-0-	9233	3	33	9	Y	30	19	0	14	
04	10440 X	9202	-0-	-1238	-0-	9171	3	1	4	Y	27	31	0	10	
05	10881 X	8865	-0-	-2016	-0-	8861	3	4	9	Y	4	13	0	1	
06	10530 X	9068	-0-	-1462	-0-	9057	3	11	4	Y	-0-	1	0	-0-	
07	10881 X	9745	-0-	-1136	-0-	9734	3	11	4	Y	-0-			-0-	
08	9517 X	9076	-0-	-441	-0-	9058	3	18	4	Y	-0-			-0-	
09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10491	3	56	4	Y	-0-			-0-	
10	9734 X	9262	-0-	-472	-0-	9167	3	95	4	Y	-0-			-0-	
11	9420 X	8504	-0-	-916	-0-	8497	3	7	4	Y	-0-			-0-	
12	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	9470	3	9	4	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 112,589														TOTAL CONDENSATE PROD: 69	

BLOCK 16 (MONTOKA)				//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
FORTSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 189144				COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	16244 X	15679	-0-	-565	-0-		15661	3	11	4	Y		6	9	0			2	
02	14672 X	14389	-0-	-283	-0-		14374	3	8	4	Y		6	5	0			3	
03	16492 X	14519	-0-	-1973	-0-		14517	3	1	4	Y		1	3	0			1	
04	15960 X	15211	-0-	-749	-0-		15209	3	2	4	Y		-0-	1	0			-0-	
05	16492 X	12033	-0-	-4459	-0-		12033	3			Y		-0-					-0-	
06	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-		15567	3	17	4	Y		59	40	0			19	
07	15934 X	14958	-0-	-976	-0-		14912	3	14	4	Y		29	36	0			12	
08	15717 X	10023	-0-	-5694	-0-		9985	3	23	4	Y		14	19	0			7	
09	15660 X	12591	-0-	-3069	-0-		12489	3	89	4	Y		12	12	0			7	
10	16182 X	14628	-0-	-1554	-0-		14473	3	151	4	Y		4	9	0			2	
11	15660 X	13440	-0-	-2220	-0-		13414	3	13	4	Y		12	4	0			10	
12	14973 X	13381	-0-	-1592	-0-		13364	3	11	4	Y		5	8	0			7	
TOTAL GAS PROD:				166,501	TOTAL CONDENSATE PROD:				148										

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
MCBIRNEY UNIT 2															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	18910 X	14706	-0-	-4204	-0-	14674	3	11	4	Y	19	21	0	8	
02	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17365	3	8	4	Y	7	12	0	3	
03	18910 X	18421	-0-	-489	-0-	18385	3	1	4	Y	32	20	0	15	
04	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17289	3	2	4	Y	16	25	0	6	
05	19251 X	15311	-0-	-3940	-0-	15298	3	13	9	Y	12	15	0	3	
06	18630 X	18068	-0-	-562	-0-	18024	3	23	4	Y	19	16	0	6	
07	19251 X	16656	-0-	-2595	-0-	16578	3	16	4	Y	56	39	0	23	
08	18414 X	13248	-0-	-5166	-0-	13195	3	28	4	Y	23	34	0	12	
09	18060 X	12967	-0-	-5093	-0-	12863	3	93	4	Y	10	16	0	6	
10	18662 X	14855	-0-	-3807	-0-	14672	3	166	4	Y	15	13	0	8	
11	18060 X	14833	-0-	-3227	-0-	14804	3	14	4	Y	14	11	0	11	
12	16647 X	11526	-0-	-5121	-0-	11501	3	13	4	Y	11	9	0	13	
TOTAL GAS PROD: 185,281														TOTAL CONDENSATE PROD: 234	

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

HILL UNIT														WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF. 13880 - 18600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	18197 X	16179	-0-	-2018	-0-	16101	2	78	9	Y	71					169	
02	15988 X	14825	-0-	-1163	-0-	14762	2	63	9	Y	57	188	1			38	
03	16647 X	15781	-0-	-866	-0-	15717	2	64	9	Y	58	3	8			93	
04	16110 X	15962	-0-	-148	-0-	15890	2	72	9	Y	65					158	
05	16399 X	15944	-0-	-455	-0-	15888	2	56	9	Y	51	179	1			30	
06	16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	16577	2	63	9	Y	57					87	
07	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16831	2	46	9	Y	42					129	
08	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26311	2	63	9	Y	57					186	
09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	28961	2	106	9	Y	96					282	
10	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	28144	2	73	9	Y	66	187	1			161	
11	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	26707	2	37	9	Y	34					195	
12	30039 X	24957	-0-	-5082	-0-	24901	2	56	9	Y	51					246	
TOTAL GAS PROD:		247,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		705									

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

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

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

01	1581 #	1427	-0-	-154	-0-	1377	2	50	9	N	45	50	1	24
02	1484 #	1353	-0-	-131	-0-	1325	2	28	9	N	25	45	1	4
03	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1227	2	75	9	N	68	50	1	22
04	1590 #	814	-0-	-776	-0-	781	2	33	9	N	30	46	1	6
05	1581 #	1227	-0-	-354	-0-	1093	2	134	9	N	122	39	1	89
06	1440 #	1062	-0-	-378	-0-	1062	2			N	-0-	52	1	37
07	1488 #	908	-0-	-580	-0-	880	2	28	9	N	25	45	1	17
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1244	2	65	9	N	59	44	1	32
09	1200 #	1121	-0-	-79	-0-	1088	2	33	9	N	30	44	1	18
10	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1405	2	39	9	N	35	39	1	14
11	1260 #	930	-0-	-330	-0-	895	2	35	9	N	32	46	1	-0-
*12	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1315	2	47	9	N	43	34	1	9
TOTAL GAS PROD:		14,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		514						

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)			09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD										
CHEVRON U. S. A. INC			148113																	
UNIVERSITY 24-18 "A"			WELL #:		1		RRCID -> 212267		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF. 6040 - 6115							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLOCK 27 (MCKEE)					09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND					109336							
WADDELL, W. N., ET AL					WELL #:	543	RRCID -> 019631	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2	N	-0-		-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				281	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	565	RRCID -> 019634	COMPL. DATE 11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336												
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		417	RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	PERF. N/A
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-		-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-		-0-
05	930 N	25	-0-	-905	-0-	25	2	N	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-		-0-
*12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,715	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5857 -	5880
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	150	-0-	-1890	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
11	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,663	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
02	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3		N	-0-			-0-
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3		N	-0-			-0-
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

01	4433 X	2278	-0-	-2155	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
05	3224 X	923	-0-	-2301	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	1894	-0-	-296	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	342	-0-	-1548	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	1561	-0-	-392	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
RAYDEN				695567												
TUBB, J. B. EST.		WELL #:		3	RRCID -> 052292		COMPL. DATE 02/09/1972		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-					72
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-					72
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-					72
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-					72
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-					72
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-					72
07	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3			N	-0-					72
08	62 N	29	-0-	-33	-0-		29 3			N	-0-					72
09	90 N	19	-0-	-71	-0-		19 3			N	-0-					72
10	62 N	15	-0-	-47	-0-		15 3			N	-0-					72
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3			N	-0-					72
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		513				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLOCK 27 (TUBB)				09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710											
LONG, ELL				WELL #:		13 U		RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-		-0-		
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3		N	-0-		-0-		
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-		-0-		
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-		-0-		
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-		-0-		
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3		N	-0-		-0-		
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-		-0-		
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-		-0-		
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-		-0-		
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-		-0-		
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-		
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,550		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONG, ELL				WELL #:	2T	RRCID -> 164020	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4283	-	4445
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC//CONT.//				238710										
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID -> 166519		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH	6169	PERF. 4298	- 4340		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			76
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			76
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DURELLE		WELL #:		3	RRCID -> 202723		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4149 - 4304	
01	651 X	478	-0-	-173	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05	1395 X	1044	-0-	-351	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
06	1350 X	799	-0-	-551	-0-	799	3		N	-0-			-0-
07	1395 X	654	-0-	-741	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08	1085 X	611	-0-	-474	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	1020 X	570	-0-	-450	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	1054 X	861	-0-	-193	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	810 X	589	-0-	-221	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (ATOKA 7900)				09358 090	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.				630591											
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	0 11	RRCID -> 257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7586 -	9095		
01	7905	4603	-0-	-3302		12412	4524	3	79 9	Y	72	71 0		2	
02	7140	4214	-0-	-2926		9486	4131	3	83 9	Y	75	74 0		3	
03	7905	4452	-0-	-3453		6033	4423	3	29 9	Y	26	28 0		1	
04	7650	3854	-0-	-3796		2237	3829	3	25 9	Y	23	23 0		1	
05	5218 R	2981	-0-	-2237		-0-	2904	3	77 9	Y	70	68 0		3	
06	4530 #	3640	-0-	-890		-0-	3550	3	90 9	Y	82	82 0		3	
07	5498 R	5498	-0-	-0-		-0-	5477	3	21 9	Y	19	21 0		1	
08	4464 #	4337	-0-	-127		-0-	4330	3	7 9	Y	6	7 0		-0-	
09	3841 R	3841	-0-	-0-		-0-	3834	3	7 9	Y	6	6 0		-0-	
10	5487 #	3957	-0-	-1530		-0-	3950	3	7 9	Y	6	6 0		-0-	
11	5310 #	3247	-0-	-2063		-0-	3240	3	7 9	Y	6	6 0		-0-	
12	5487 #	4967	-0-	-520		-0-	4953	3	14 9	Y	13	13 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:				49,591	TOTAL CONDENSATE PROD:				404						

BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200									
UNIVERSITY 38				WELL #:	1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8754 -	8798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	328 3	36 9	Y	33	41	1		3
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	319 3	4 4	Y	28	29	1		2
						31 9							
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	334 3	29 9	Y	26	24	1		4
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	290 3	2 9	Y	2	6	1		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 3	3 4	Y	3	3	1		-0-
						3 9							
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	278 3	52 4	Y	-0-				-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 3	1 4	Y	-0-				-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289 3	42 4	Y	-0-				-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

UNIVERSITY 35				WELL #:	2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8795 -	8954
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1638 3	348 9	Y	316	359	1		27
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1594 3	20 4	Y	217	225	1		19
						239 9							
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1687 3	215 9	Y	195	184	1		30
04	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1370 3	34 9	Y	31	58	1		3
05	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1412 3	17 9	Y	15	18	1		-0-
06	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1385 3	14 4	Y	16	14	1		2
						18 9							
07	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	1136 3	211 4	Y	14	15	1		1
						15 9							
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463 3	3 4	Y	15	16	1		-0-
						17 9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1444 3	19 9	Y	17	16	1		1
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560 3	17 9	Y	15	16	1		-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1184 3	173 4	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
12	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		852							

UNIVERSITY 38 -A-				WELL #:	2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8761 -	8922
01	155 X	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-				-0-
02	140 X	117	-0-	-23	-0-	116 3		N	-0-				-0-
03	155 X	133	-0-	-22	-0-	133 3	1 4	N	-0-				-0-
04	150 X	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-				-0-
05	155 X	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-				-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	60 3		N	-0-				-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	25 3	1 4	N	-0-				-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3		N	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.				630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8075 - 8892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	56172 X	42323	-0-	-13849	-0-	42308	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	50736 X	28101	-0-	-22635	-0-	28098	3	3	9	Y	1	3	0			-0-
03	54281 X	27796	-0-	-26485	-0-	27795	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	49380 X	25531	-0-	-23849	-0-	25435	3	96	9	Y	87	84	0			3
05	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	20608	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
06	31260 X	26564	-0-	-4696	-0-	26564	3			Y	-0-					-0-
07	31124 X	27088	-0-	-4036	-0-	27088	3			Y	-0-					-0-
08	30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	30982	3			Y	-0-					-0-
09	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	28667	3	35	9	Y	32	31	0			1
10	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	28843	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
11	29970 X	26896	-0-	-3074	-0-	26892	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	30969 X	25424	-0-	-5545	-0-	25420	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		338,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		159								

BLOCK 31 UNIT				WELL #:		L	6	RRCID	->	203827	COMPL.	DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	9104	PERF.	8132	-	8995	
01	11129	X	7898	-0-	-3231			-0-		7823	3	75	9	Y	68	68	0			2	
02	10052	X	5952	-0-	-4100			-0-		5841	3	111	9	Y	101	99	0			4	
03	11129	X	8419	-0-	-2710			-0-		8323	3	96	9	Y	87	88	0			3	
04	10530	X	10505	-0-	-25			-0-		10448	3	57	9	Y	52	53	0			2	
05	10601	X	10601	-0-	-0-			-0-		10546	3	55	9	Y	50	50	0			2	
06	10420	X	10420	-0-	-0-			-0-		10381	3	39	9	Y	35	36	0			1	
07	11113	X	11113	-0-	-0-			-0-		11077	3	36	9	Y	33	33	0			1	
08	10850	X	10321	-0-	-529			-0-		10290	3	31	9	Y	28	28	0			1	
09	10500	X	9871	-0-	-629			-0-		9841	3	30	9	Y	27	27	0			1	
10	11098	X	6784	-0-	-4314			-0-		6588	3	196	9	Y	178	172	0			7	
11	10740	X	10450	-0-	-290			-0-		10318	3	132	9	Y	120	123	0			4	
*12	11181	X	11181	-0-	-0-			-0-		11062	3	119	9	Y	108	109	0			4	
TOTAL GAS PROD:				113,515						TOTAL CONDENSATE PROD:				887							

BLOCK 31 UNIT				WELL #: F 9		RRCID -> 203839	COMPL.	DATE 05/03/2004	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	8018 -	8816	
01	25575	X	21132	-0-	-4443	-0-	21037	3	95	9	Y	86	86	0	3
02	23100	X	19295	-0-	-3805	-0-	19211	3	84	9	Y	76	76	0	3
03	25575	X	22204	-0-	-3371	-0-	22112	3	92	9	Y	84	84	0	3
04	23220	X	21648	-0-	-1572	-0-	21564	3	84	9	Y	76	76	0	3
05	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23004	3	63	9	Y	57	58	0	2
06	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22428	3	51	9	Y	46	46	0	2
07	22382	X	20592	-0-	-1790	-0-	20545	3	47	9	Y	43	43	0	2
08	23064	X	22388	-0-	-676	-0-	22345	3	43	9	Y	39	40	0	1
09	22470	X	21045	-0-	-1425	-0-	20992	3	53	9	Y	48	47	0	2
10	23219	X	20878	-0-	-2341	-0-	20841	3	37	9	Y	34	35	0	1
11	22380	X	17557	-0-	-4823	-0-	17440	3	117	9	Y	106	103	0	4
12	22382	X	17926	-0-	-4456	-0-	17792	3	134	9	Y	122	121	0	5
TOTAL GAS PROD:				250,211		TOTAL CONDENSATE PROD:				817					

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL		DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24490 X	22357	-0-	-2133	-0-	22226	3	131	9	Y	119	117	0			4
02	22120 X	20411	-0-	-1709	-0-	20297	3	114	9	Y	104	104	0			4
03	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23532	3	70	9	Y	64	66	0			2
04	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	23301	3	64	9	Y	58	58	0			2
05	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23965	3	26	9	Y	24	25	0			1
06	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23558	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	24149 X	22914	-0-	-1235	-0-	22907	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25346	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	23550 X	23557	-0-	-193	-0-	23354	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	24335 X	23524	-0-	-811	-0-	23523	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	24540 X	21351	-0-	-3189	-0-	21351	3			Y	-0-					-0-
12	25358 X	19977	-0-	-5381	-0-	19955	3	22	9	Y	20	19	0			1
TOTAL GAS PROD:		273,759				TOTAL CONDENSATE PROD:				405						

BLOCK 31 UNIT				WELL #:		K 10	RRCID	->	224150	COMPL.	DATE	10/31/2005	TOTAL	DEPTH	9090	PERF.	8582	-	9005
01	12958	X	12151	-0-	-807	-0-	12095	3	56	9	Y		51	51	0				2
02	11704	X	11096	-0-	-608	-0-	11046	3	50	9	Y		45	45	0				2
03	12958	X	12800	-0-	-158	-0-	12733	3	67	9	Y		61	61	0				2
04	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12503	3	76	9	Y		69	68	0				3
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12824	3	97	9	Y		88	87	0				4
06	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12613	3	99	9	Y		90	91	0				3
07	12989	X	11771	-0-	-1218	-0-	11672	3	99	9	Y		90	89	0				4
08	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	12918	3	117	9	Y		106	106	0				4
09	12720	X	12116	-0-	-604	-0-	12016	3	100	9	Y		91	92	0				3
10	13144	X	12374	-0-	-770	-0-	12280	3	94	9	Y		85	85	0				3
11	12690	X	11347	-0-	-1343	-0-	11282	3	65	9	Y		59	60	0				2
12	13020	X	10685	-0-	-2335	-0-	10624	3	61	9	Y		55	55	0				2
TOTAL GAS PROD:				145,587		TOTAL CONDENSATE PROD:				890									

BLOCK 31 UNIT				WELL #:		P 18	RRCID	->	226603	COMPL.	DATE	07/03/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8594	-	8918
01	20708	X	17600	-0-	-3108	-0-	17553	3	47	9	Y		43	43	0				1
02	18704	X	17369	-0-	-1335	-0-	17304	3	65	9	Y		59	58	0				2
03	20708	X	20046	-0-	-662	-0-	19969	3	77	9	Y		70	70	0				2
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19400	3	112	9	Y		102	100	0				4
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20056	3	141	9	Y		128	127	0				5
06	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19633	3	98	9	Y		89	91	0				3
07	20150	X	17849	-0-	-2301	-0-	17764	3	85	9	Y		77	77	0				3
08	20212	X	9922	-0-	-10290	-0-	9861	3	61	9	Y		55	56	0				2
09	19740	X	11298	-0-	-8442	-0-	11250	3	48	9	Y		44	44	0				2
10	20398	X	18289	-0-	-2109	-0-	18289	3			Y		-0-	2	0				-0-
11	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	3			Y		-0-						-0-
*12	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	3			Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				205,911		TOTAL CONDENSATE PROD:				667									

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	64641 X	64641	-0-	-0-	-0-	64589 3	52 9	Y	47
02	64445 X	64445	-0-	-0-	-0-	64215 3	230 9	Y	209
03	38449 X	38449	-0-	-0-	-0-	38300 3	149 9	Y	135
04	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	33958 3	76 9	Y	69
05	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	33723 3		Y	-0-
06	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	33164 3	196 9	Y	178
07	33480 X	32188	-0-	-1292	-0-	32130 3	58 9	Y	53
08	40070 X	40070	-0-	-0-	-0-	40070 3		Y	-0-
09	35647 X	35647	-0-	-0-	-0-	35641 3	6 9	Y	5
10	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	34554 3	1 9	Y	1
11	38790 X	32360	-0-	-6430	-0-	32360 3		Y	-0-
12	40083 X	32257	-0-	-7826	-0-	32257 3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		475,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		697			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH	
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		Y	-0-
02	1736 X	1315	-0-	-421	-0-	1315 2		Y	-0-
03	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10335 3	36 9	Y	33
04	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10496 3	20 9	Y	18
05	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10469 3	17 9	Y	15
06	10020 X	9858	-0-	-162	-0-	9839 3	19 9	Y	17
07	10881 X	7515	-0-	-3366	-0-	7481 3	34 9	Y	31
08	10881 X	8013	-0-	-2868	-0-	7940 3	73 9	Y	66
09	10530 X	7196	-0-	-3334	-0-	7181 3	15 9	Y	14
10	10478 X	7107	-0-	-3371	-0-	7090 3	17 9	Y	15
11	7800 X	6635	-0-	-1165	-0-	6620 3	15 9	Y	14
12	7998 X	6616	-0-	-1382	-0-	6599 3	17 9	Y	15
TOTAL GAS PROD:		88,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		238			

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		027200							
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 3	2 4	Y	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9	Y	2
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	121 3	19 9	Y	17
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831 3	17 9	Y	15
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	754 3	7 4	Y	16
						18 9			
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	101 3	19 4	Y	14
						15 9			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130 3	17 9	Y	15
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128 3	19 9	Y	17
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 3	4 9	Y	4
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4	Y	9
						10 9			
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123 3	17 9	Y	15
TOTAL GAS PROD:		3,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		124			

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
UNIVERSITY 38 A		WELL #:		3	RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		3030	PERF. 2904 - 2919							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	373 X	142	-0-	-231	-0-		142	3				Y	-0-					-0-	
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-		72	3		1	4	Y	-0-					-0-	
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-		39	3				Y	-0-					-0-	
04	150 N	30	-0-	-120	-0-		30	3				Y	-0-					-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3				Y	-0-					-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3				Y	-0-					-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-		101	3		19	4	Y	-0-					-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3				Y	-0-					-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3				Y	-0-					-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3				Y	-0-					-0-	
11	T. A.	120	-0-	120	120		105	3		15	4	Y	-0-					-0-	
12	T. A.	123	-0-	123	243		123	3				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

UNIVERSITY "47A"				WELL #:	2	RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100 PERF.	2920 -	2930
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3 4	Y	-0-	-0-
03	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
04	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
05	279 N	46	-0-	-233	-0-	46	3		Y	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1 4	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5 4	Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4 4	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			943	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY "47"				WELL #:	1	RRCID -> 169025	COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH	3004 PERF. 2919 - 2929
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5 4 Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4 4 Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			391	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
UNIVERSITY "47"			WELL #:		2	RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2904 - 2920				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	139 N		139	-0-	-0-	-0-		139		3			N	-0-			-0-
02	193 N		193	-0-	-0-	-0-		191		3	2	4	N	-0-			-0-
03	78 N		78	-0-	-0-	-0-		78		3			N	-0-			-0-
04	150 N		5	-0-	-145	-0-		5		3			N	-0-			-0-
05	248 N		4	-0-	-244	-0-		4		3			N	-0-			-0-
06	90 N		31	-0-	-59	-0-		31		3			N	-0-			-0-
07	30 N		30	-0-	-0-	-0-		25		3	5	4	N	-0-			-0-
08	33 N		33	-0-	-0-	-0-		33		3			N	-0-			-0-
09	32 N		32	-0-	-0-	-0-		32		3			N	-0-			-0-
10	35 N		35	-0-	-0-	-0-		35		3			N	-0-			-0-
11	30 N		30	-0-	-0-	-0-		26		3	4	4	N	-0-			-0-
12	31 N		31	-0-	-0-	-0-		31		3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			641		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UNIVERSITY "37A"				WELL #:	1	RRCID -> 169037	COMPL.	DATE 05/04/1998	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2910 -	2926	
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3		Y	-0-			-0-	
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	330	3	4	4	Y	4	4	8	
							4	9						-0-	
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	8	
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	8	
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		-0-	
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	-0-		-0-	
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	252	3	47	4	Y	-0-		-0-	
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	1	4	Y	2	2	8	
							2	9						-0-	
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-		-0-	
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-		-0-	
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	263	3	38	4	Y	-0-		-0-	
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

UNIVERSITY "47A"				WELL #:		1	RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2896 - 2912	
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	4	Y	-0-		-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-		-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-		-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-		-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	142	3	1	4	Y	-0-		-0-
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	50	3	9	4	Y	-0-		-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-		-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-		-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-		-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	184	3	27	4	Y	-0-		-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
UNIVERSITY -35-		WELL #:		1	RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 2964	-	2974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	3	36 9	Y	33	41 1		3	
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	3	17 4	Y	7	9 1		1	
						8	9							
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1343	3	31 9	Y	28	25 1		4	
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7 9	Y	6	9 1		1	
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-	1 1		-0-	
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13 4	Y	-0-			-0-	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1111	3	206 4	Y	-0-			-0-	
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	3	3 4	Y	-0-			-0-	
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-	
11	1320 N	487	-0-	-833	-0-	425	3	62 4	Y	-0-			-0-	
12	1364 N	175	-0-	-1189	-0-	175	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

UNIVERSITY 38 "A"				WELL #:	1	RRCID -> 269504	COMPL. DATE 07/01/2012	TOTAL DEPTH	9060 PERF. 2955 - 2967
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2 4	-0-
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		-0-
04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		-0-
05	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		-0-
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1 4	-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19 4	-0-
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		-0-
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15 4	-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,739		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LINN OPERATING, INC.				501545											
UNIVERSITY				WELL #:		4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH		9654 PERF. 2950 - 2965	
01	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-				-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-	
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-				-0-	
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-				-0-	
12	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962	- 2980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	811	-0-	-553	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	756	-0-	-476	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03	1364 X	1035	-0-	-329	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	881	-0-	-139	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	837 X	712	-0-	-125	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	990 X	807	-0-	-183	-0-	807	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	956	2		N	-0-			-0-
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
11	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	413	-0-	-672	-0-	413	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2973 - 2991	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH		3180 PERF. 2976 - 2990	
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-		-0-
02	336 X	287	-0-	-49	-0-	287	2		N	-0-		-0-
03	372 X	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-		-0-
04	360 X	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-		-0-
05	341 X	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-		-0-
06	330 X	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-		-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
11	330 X	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-		-0-
12	341 X	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH		3204	PERF. 2912 - 3021		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
02	756 N	614	-0-	-142	-0-	614	2		N	-0-				-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	2		N	-0-				-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-				-0-
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2		N	-0-				-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2		N	-0-				-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-				-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2		N	-0-				-0-
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY				WELL #:	9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2912 - 3021
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2	N	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2	N	-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	N	-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2	N	-0-
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2	N	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2	N	-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OXY USA INC.			630591									
BLOCK 31 UNIT			WELL #:		P 17	RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2886 - 2903	
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2	Y	-0-			29
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2	Y	-0-			29
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	Y	-0-			29
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			29
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			29
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			29
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			29
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-			29
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			596		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252		PERF. 2903 - 2931							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	620 N	296	-0-	-324	-0-		296	2				Y	-0-					-0-	
02	532 N	139	-0-	-393	-0-		139	2				Y	-0-					-0-	
03	372 N	24	-0-	-348	-0-		17	2		7	9	Y	6					6	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2				Y	-0-					6	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2				Y	-0-					6	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2				Y	-0-					6	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2				Y	-0-					6	
10	403 N	362	-0-	-41	-0-		362	2				Y	-0-					6	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-					6	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:		1,885				TOTAL CONDENSATE PROD:						6							

BLOCK 31 UNIT				WELL #:	FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				556	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLOCK 31 UNIT				WELL #:	Y 12	RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2881 -	2896
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 - 2932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2920 - 2935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48		2			Y	-0-			-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23		2			Y	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3		2			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14		2			Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74		2			Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69		2			Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44		2			Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74		2			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 -	2960
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940
01	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2		Y	-0-		7
02	448 N	117	-0-	-331	-0-	117	2		Y	-0-		7
03	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2		Y	-0-		7
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		7
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		7
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		7
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		7
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		Y	-0-		7
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		7
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		1,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N	80	-0-	-75	-0-		80	2				Y	-0-					-0-	
02	140 N	38	-0-	-102	-0-		38	2				Y	-0-					-0-	
03	93 N	11	-0-	-82	-0-		4	2		7	9	Y	6					6	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2				Y	-0-					6	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2				Y	-0-					6	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2				Y	-0-					6	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2				Y	-0-					6	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2				Y	-0-					6	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					6	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		6													

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 -	2924
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 -	2954
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
02	168 N	45	-0-	-123	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200	
								PERF. 2992 - 3007	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	Y	-0-
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2	Y	-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045	
								PERF. 2946 - 2962	
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	Y	-0-
02	140 N	34	-0-	-106	-0-	34	2	Y	-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE
0									EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2			
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15 2			
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3			
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685 3			
03	744 N	12	-0-	-732	-0-	12 2			
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	359	-0-	-385	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	169	-0-	-475	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	20	-0-	-414	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,271			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 2955 - 2998							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1519 N	735	-0-	-784	-0-		735	2				Y	-0-						7
02	1344 N	346	-0-	-998	-0-		346	2				Y	-0-						7
03	899 N	41	-0-	-858	-0-		41	2				Y	-0-						7
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-							Y	-0-						7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						7
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2				Y	-0-						7
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2				Y	-0-						7
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2				Y	-0-						7
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2				Y	-0-						7
10	992 N	868	-0-	-124	-0-		868	2				Y	-0-						7
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-							Y	-0-						7
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-						3
TOTAL GAS PROD:		4,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H	RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2893 -	2991
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3		Y	-0-		-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3		Y	-0-		-0-
03	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2955 -	2963
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3	Y	-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558	3	Y	-0-
03	620 N	10	-0-	-610	-0-	10	2	Y	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	Y	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		027200							
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876	
*01	16041 R	5601	-0-	-10440	-0-	5601	3	Y	-0-
02	6860 #	5247	-0-	-1613	-0-	5178	3	69 4 Y	-0-
03	6882 #	5967	-0-	-915	-0-	5967	3	Y	-0-
04	6366 R	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3	Y	-0-
05	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3	Y	-0-
06	5760 #	5325	-0-	-435	-0-	5325	3	Y	-0-
07	5952 #	5146	-0-	-806	-0-	4266	3	880 4 Y	-0-
08	6572 #	5356	-0-	-1216	-0-	5341	3	15 4 Y	-0-
09	5250 #	4808	-0-	-442	-0-	4808	3	Y	-0-
10	5425 #	3183	-0-	-2242	-0-	3183	3	Y	-0-
11	5250 #	1414	-0-	-3836	-0-	1215	3	199 4 Y	-0-
12	5363 #	2595	-0-	-2768	-0-	2595	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980	
01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-
02	448 #	407	-0-	-41	-0-	402	3	5 4 Y	-0-
03	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3	Y	-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-
05	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-
06	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3	Y	-0-
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	390	3	80 4 Y	-0-
08	496 #	489	-0-	-7	-0-	488	3	1 4 Y	-0-
09	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3	Y	-0-
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	405	3	66 4 Y	-0-
*12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	201 3	3 4	Y	-0-			-0-
03	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	195 3	40 4	Y	-0-			-0-
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	244 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	297 3	49 4	Y	-0-			-0-
*12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,020			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.//		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005				8585 PERF. 7084 - 8418				
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	16 4 4	111 3	Y	-0-							-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	16 4 4	141 3	Y	-0-							-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 6 4	207 3	Y	-0-							-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 35 4	99 21 3	Y	19			18 0				1
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17 3 4	152 3 9	Y	3			4 0				-0-
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	17 5 4	143 3 9	Y	3			3 0				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 5 4	163 2 9	Y	2			2 0				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25 1 4	184 3	Y	-0-							-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	20 1 4	149 3	Y	-0-							-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28 1 4	214 3	Y	-0-							-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32 1 4	261 3	Y	-0-							-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 30 4	185 3	Y	-0-							-0-
						7 4										
TOTAL GAS PROD:		2,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

GLASSCOCK "S" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 218115	COMPL.	DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538	-	7592
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	20 1	141 3	Y	-0-					-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	6 4 21 1	176 3	Y	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	5 4 33 1	271 3	Y	22	21 0				1
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 4 22 1	141 3	Y	33	33 0				1
05	T. A.	362	-0-	362	362	49 4 35 1	313 3	Y	5	6 0				-0-
06	T. A.	430	-0-	430	792	8 4 43 1	368 3	Y	6	6 0				-0-
07	T. A.	382	-0-	382	1174	12 4 39 1	327 3	Y	5	5 0				-0-
08	1497	323	-0-	-1174	-0-	10 4 39 1	283 3	Y	-0-					-0-
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	1 4 28 1	213 3	Y	-0-					-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	1 4 32 1	241 3	Y	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 4 34 1	275 3	Y	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	32 4 21 1	198 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						3,533	TOTAL CONDENSATE PROD:						71	

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38 1	275 3	Y	-0-		-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	10 4	345 3	Y	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	9 4	504 3	Y	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	62 1	265 3	Y	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	15 4	477 3	Y	53	50 0	3
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	40 1	453 3	Y	44	45 0	2
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	92 4	48 9	Y	6	8 0	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	51 1	7 9	Y	-0-		-0-
09	330 N	9	-0-	-321	-0-	12 4	8 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	52 1		Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	15 4		Y	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	33 1		Y	-0-		-0-
						8 4					
TOTAL GAS PROD:		3,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		103					

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292			
01	12763	12763	-0-	-0-	-0-	12763 3		N	-0-		-0-
02	9568	9568	-0-	-0-	-0-	9568 3		N	-0-		-0-
03	12026	12026	-0-	-0-	-0-	12026 3		N	-0-		-0-
04	23158	12587	-0-	-10571	-0-	12587 3		N	-0-		-0-
05	9848	9848	-0-	-0-	-0-	9848 3		N	-0-		-0-
06	11409	11409	-0-	-0-	-0-	11409 3		N	-0-		-0-
07	9440	9440	-0-	-0-	-0-	9440 3		N	-0-		-0-
08	4236	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3		N	-0-		-0-
09	3612	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3		N	-0-		-0-
10	4843	4843	-0-	-0-	-0-	4843 3		N	-0-		-0-
*11	5089	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3		N	-0-		-0-
12	217	3307	-0-	3090	3090	3307 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B0B-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950									
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227			
01	SHUT IN	905	-0-	905	992	905 2		Y	-0-		16
02	SHUT IN	33	-0-	33	1025	33 2		Y	-0-		16
03	SHUT IN	33	-0-	33	1058	33 2		Y	-0-		16
04	1092 X	34	-0-	-1058	-0-	34 2		Y	-0-		16
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		16
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		16
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		16
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		16
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 3	3 9	Y	3		19
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 3	2 9	Y	2		21
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		1,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				//CONT.//		10031.465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				//CONT.//		310950											
NUTT 102A				WELL #:		2	RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL	DEPTH	6520	PERF.	6229 -	6319	
M				GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT	IN	14	-0-	14		58		14	2			Y	-0-			23
02	SHUT	IN	16	-0-	16		74		16	2			Y	-0-			23
03	SHUT	IN	17	-0-	17		91		17	2			Y	-0-			23
04		108 X	17	-0-	-91		-0-		17	2			Y	-0-			23
05		19 X	19	-0-	-0-		-0-		19	2			Y	-0-			23
06		30 N	15	-0-	-15		-0-		15	2			Y	-0-			23
07		16 N	16	-0-	-0-		-0-		16	2			Y	-0-			23
08		31 N	11	-0-	-20		-0-		11	3			Y	-0-			23
09		28 N	28	-0-	-0-		-0-		24	3		4	Y				27
10		33 N	33	-0-	-0-		-0-		30	3		3	Y				30
11		28 N	28	-0-	-0-		-0-		28	3			Y	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:				214		TOTAL CONDENSATE PROD:				7							

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.//		11240	500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"			WELL #:		2		RRCID -> 135427			COMPL. DATE 10/18/1983			TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11333 - 11355					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		44	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

TEINERT, G. O.				WELL #:		1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF.11356 - 11369	
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3	Y	-0-	45
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3	Y	-0-	45
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3222	3	25 9	Y 23	68
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6588	3	40 9	Y 36	104
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6595	3	15 9	Y 14	29
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4976	3	12 9	Y 11	40
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6 9	Y 5	45
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6283	3	2 9	Y 2	47
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4152	3	9 9	Y 8	55
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3459	3	10 9	Y 9	64
11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	5664	3	Y	-0-	64
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	3	8 9	Y 7	71
TOTAL GAS PROD:			62,200		TOTAL CONDENSATE PROD:			115			

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 135431	COMPL.	DATE 01/28/1981	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11380 - 11398
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4989	3	2 9 Y	2	3 1	1
02	1400 X	814	-0-	-586	-0-	813	3	1 9 Y	1		2
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	3	4 1	1
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2 9 Y	2	2 1	1
05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7445	3	1 9 Y	1	1 1	1
06	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2 9 Y	2	2 1	1
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7566	3	8 9 Y	7	4 1	4
08	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7296	3	13 9 Y	12	9 1	7
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	3	11 9 Y	10	8 1	9
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14 9 Y	13	9 1	13
11	7320 X	5807	-0-	-1513	-0-	5775	3	32 9 Y	29	30 1	12
12	7564 X	3042	-0-	-4522	-0-	3007	3	35 9 Y	32	23 1	21
TOTAL GAS PROD:			60,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			114		

BRADFORD RANCH (ATOKA)				//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL	DEPTH 11550	PERF.11406 - 11476						
M																		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-			1392 3	232 9	Y	211		252 1				97	
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-			1112 3	94 9	Y	85						182	
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-			3390 3	394 9	Y	358		374 1				166	
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-			3547 3	326 9	Y	296		285 1				177	
05	3100 N	3667	-0-	-567	567			3542 3	125 9	Y	114		169 1				122	
06	4663 X	4096	-0-	-567	-0-			3768 3	328 9	Y	298		331 1				89	
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-			4529 3	147 9	Y	134		153 1				70	
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-			4484 3	25 9	Y	23		80 1				13	
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-			2737 3	22 9	Y	20		16 1				17	
10	1457 X	221	-0-	-1236	-0-			204 3	17 9	Y	15		18 1				14	
11	4350 X	81	-0-	-4269	-0-			49 3	32 9	Y	29		31 1				12	
12	4495 X	120	-0-	-4375	-0-			52 3	68 9	Y	62		33 1				41	
TOTAL GAS PROD:		30,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,645										

BRADFORD RANCH (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TEINERT, G. O.														
		//CONT.//		11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
		//CONT.//		148113										
		WELL #:		2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351 - 11360		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3			Y	-0-			43
02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3			Y	-0-			43
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2393 3			Y	21			64
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1366 3			Y	48			112
05		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2746 3			Y	18	95	1	35
06		2550 X	2406	-0-	-144	-0-	2391 3			Y	14			49
07		2635 X	1639	-0-	-996	-0-	1633 3			Y	5			54
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3383 3			Y	2			56
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3468 3			Y	5			61
10		2759 X	1713	-0-	-1046	-0-	1704 3			Y	8			69
11		2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647 3			Y	-0-			69
12		2976 X	2067	-0-	-909	-0-	2057 3			Y	9			78
TOTAL GAS PROD:		28,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

MIDLAND "AC" FEE														
		WELL #:		1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358				
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	972 3			1 9	Y	1	2 1	-0-
02		896 N	849	-0-	-47	-0-	846 3			3 9	Y	3	2 1	1
03		992 N	957	-0-	-35	-0-	947 3			10 9	Y	9	7 1	3
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	920 3			20 9	Y	18	11 1	10
*05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	941 3			24 9	Y	22	25 1	7
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	893 3			15 9	Y	14	16 1	5
*07		899 N	563	-0-	-336	-0-	551 3			12 9	Y	11	12 1	4
*08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089 3			7 9	Y	6	6 1	4
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 3			11 9	Y	10	9 1	5
10		558 N	407	-0-	-151	-0-	398 3			9 9	Y	8	10 1	3
11		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1010 3			12 9	Y	11	9 1	5
12		1116 N	536	-0-	-580	-0-	528 3			8 9	Y	7	9 1	3
TOTAL GAS PROD:		10,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

JACWIL 'B'														
		WELL #:		1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020				
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	209 3			35 9	Y	32	36 1	74
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1704 3			26 9	Y	24	34 1	64
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1855 3			47 9	Y	43	55 1	52
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1385 3			41 9	Y	37	34 1	55
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1875 3			78 9	Y	71	36 1	90
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2095 3			30 9	Y	27	51 1	66
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2078 3			8 9	Y	7	33 1	40
08		1953 N	1237	-0-	-716	-0-	1224 3			13 9	Y	12	29 1	23
09		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2501 3			11 9	Y	10		33
10		2077 N	1167	-0-	-910	-0-	1163 3			4 9	Y	4	16 1	21
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737 3			15 9	Y	14	17 1	18
12		2573 N	2014	-0-	-559	-0-	1969 3			45 9	Y	41	37 1	22
TOTAL GAS PROD:		20,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		322						

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	3	1	9	Y	1					15
02	1120	N	814	-0-	-306	-0-	814	3			Y	-0-					15
03	1240	N	264	-0-	-976	-0-	263	3	1	9	Y	1	9	1			7
04	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	130	3	4	9	Y	4					11
05	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1			3
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	Y	3					6
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					6
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					6
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	Y	1					7
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	Y	2	6	1			3
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					3
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 13,475

TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7020	-0-	-1380	-0-	7019	3	1	9	Y	1					1
03	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9891	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	9000	X	4594	-0-	-4406	-0-	4588	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,360

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
MIDLAND -AB- FEE			WELL #:		1	RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993		TOTAL	DEPTH 13402	PERF.11154 - 11221								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	111 N		111	-0-	-0-	-0-	-0-	111		3			N	-0-					36	
02	114 N		114	-0-	-0-	-0-	-0-	114		3			N	-0-					36	
03	93 N		60	-0-	-33	-0-	-0-	60		3			N	-0-					36	
04	375 N		375	-0-	-0-	-0-	-0-	375		3			N	-0-					36	
05	173 N		173	-0-	-0-	-0-	-0-	173		3			N	-0-					36	
06	120 N		120	-0-	-0-	-0-	-0-	120		3			N	-0-					36	
07	341 N		91	-0-	-250	-0-	-0-	72		3	19	9	N	17					53	
08	186 N		14	-0-	-172	-0-	-0-	6		3	8	9	N	7					60	
09	120 N		119	-0-	-1	-0-	-0-	65		3	54	9	N	49					109	
*10	137 N		137	-0-	-0-	-0-	-0-	89		3	48	9	N	44	62	1			91	
*11	40 N		40	-0-	-0-	-0-	-0-	40		3			N	-0-					91	
*12	171 N		171	-0-	-0-	-0-	-0-	171		3			N	-0-					91	
TOTAL GAS PROD:			1,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			117											

MIDLAND -AB- FEE															
		WELL #:		2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11318 - 11387			
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-				64
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-				64
03		248 N	60	-0-	-188	-0-	60 3			N	-0-				64
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-				64
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-				64
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-				64
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	721 3	75	9	N	68				132
08		186 N	47	-0-	-139	-0-	39 3	8	9	N	7				139
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	240 3	22	9	N	20				159
*10		465 N	4	-0-	-461	-0-	3 3	1	9	N	1	90	1		70
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				70
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:			2,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.															
MORELAND															
		WELL #:		1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11338 - 11352			
01		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 2			Y	-0-				48
02		1008 N	894	-0-	-114	-0-	894 2			Y	-0-				48
03		1116 N	882	-0-	-234	-0-	882 2			Y	-0-				48
04		990 N	818	-0-	-172	-0-	818 2			Y	-0-				48
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			Y	-0-				48
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			Y	-0-				48
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			Y	-0-				48
08		1240 N	849	-0-	-391	-0-	849 2			Y	-0-				48
09		1140 N	517	-0-	-623	-0-	517 2			Y	-0-				48
10		1147 N	557	-0-	-590	-0-	557 2			Y	-0-				48
11		810 N	431	-0-	-379	-0-	431 2			Y	-0-				48
*12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-				48
TOTAL GAS PROD:			10,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
 MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11343 - 11357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	661	-0-	-796	-0-	661 2		Y	-0-			129
02	1120 N	434	-0-	-686	-0-	434 2		Y	-0-			129
03	961 N	267	-0-	-694	-0-	267 2		Y	-0-			129
04	630 N	43	-0-	-587	-0-	43 2		Y	-0-			129
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			129
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-			129
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-			129
08	1457 N	860	-0-	-597	-0-	860 2		Y	-0-			129
09	1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1290 2		Y	-0-			129
10	1178 N	601	-0-	-577	-0-	601 2		Y	-0-			129
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			129
12	1333 N	771	-0-	-562	-0-	771 2		Y	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		9,912			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
TEXAS TEN C 3		WELL #:		3	RRCID -> 153517	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION				945220						
BRANDENBURG				WELL #: B 1	RRCID -> 108598	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 10150	PERF.10016	- 10032	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1 8		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC MOORES ESTATE "B"				12230 333 775854 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 180879	CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2000				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685			
01	155 X	12	-0-	-143	-0-	4	1	8	2	N	-0-		-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	67	1	158	2	N	-0-			17
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	97	1	168	2	N	-0-			17
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			17
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	75	2	163	9	N	148	64	1	101
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	112	1	75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	92	1	24
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			30
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12			42
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	170	2	20	9	N	18			60
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		311								

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	35	1	84	2	N	-0-	15	7	7
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	35	1	60	2	N	-0-			7
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-	7	7	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	145	1	343	2	N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	97	1	169	2	N	-0-			-0-
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854													
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID -> 052857		COMPL. DATE 06/09/1972		TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL.	DATE	10/16/2000	TOTAL	DEPTH	3315	PERF.	2786	-	3016
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	19					26
							21	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	166	1	289	2	N	9					35
							10	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	22	24	1			33
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	49	2	21	9	N	19	27	1			25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	21	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	38	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	52	1			21
TOTAL GAS PROD:				601	TOTAL CONDENSATE PROD:				176								

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

 BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

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

 MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

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

 TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)										12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
BROWNING OIL COMPANY, INC.										103088						
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 216036	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 16350	PERF.15645	-	15652
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429						
BRUNSON, GLENN "12-26"										WELL #: 1	RRCID -> 095088	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 18590	PERF.16146	-	16160
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		3	8		20
02	T. A.	241	-0-	-0-	241	241	10	1	231	2	N	-0-				20
03	T. A.	40	-0-	-0-	40	281	40	2			N	-0-				20
04	281 X		-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-				20
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				20
06	270 X		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				20
07	279 X		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			296		TOTAL CONDENSATE PROD:						3					

BRUNSON, GLENN "8-26"										WELL #: 1	RRCID -> 095405	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 18580	PERF.16148	-	16160
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		4	8		41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		3	8		41
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						7					

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		32581 X	30076	-0-	-2505	-0-	30076 2		N	-0-			141
02		30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	30798 2	2 9	N	2	2 8		141
03		34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	34079 2		N	-0-			141
04		33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	33642 2		N	-0-			141
05		34100 X	27442	-0-	-6658	-0-	27438 2	4 9	N	4	4 8		141
06		33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	33218 2		N	-0-			141
07		34720 X	32503	-0-	-2217	-0-	32503 2		N	-0-			141
08		34751 X	32538	-0-	-2213	-0-	32538 2		N	-0-			141
09		33630 X	31838	-0-	-1792	-0-	31838 2		N	-0-			141
10		34317 X	34293	-0-	-24	-0-	34293 2		N	-0-			141
11		33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	33777 2		N	-0-			141
*12		34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	34724 2		N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		388,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

01		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3438 3	4 9	N	4	4 8		-0-
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4509 3	6 9	N	5	5 8		-0-
04		613 X	613	-0-	-0-	-0-	609 3	4 9	N	4	4 8		-0-
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

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

BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726					RRCID -> 103689		COMPL. DATE 10/02/1982					TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628							
LINEBERY, TOM STRIP					WELL #: 2														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	3			N		-0-					93	
02	2800 N	3736	-0-	936	936		3571	3	165	9	N		150	154	1			89	
03	3100 N	2537	-0-	-563	373		2536	3	1	9	N		1					90	
04	840 N	467	-0-	-373	-0-		467	3			N		-0-					90	
05	1736 X	14	-0-	-1722	-0-		13	3	1	9	N		1	1	8			90	
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		2470	3			N		-0-					90	
07	1736 X	425	-0-	-1311	-0-		425	3			N		-0-					90	
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N		-0-					90	
09	1680 X	2	-0-	-1678	-0-		2	3			N		-0-					90	
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						N		-0-					90	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N		-0-					90	
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N		-0-					90	
TOTAL GAS PROD:		10,483				TOTAL CONDENSATE PROD:						152							

BRUNSON "15"				WELL #:	1	RRCID -> 205363	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 17202	PERF. 15693 - 15740
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REED "24"				WELL #:	1	RRCID -> 218499	COMPL.	DATE 07/01/2005	TOTAL	DEPTH	23000	PERF.15866	- 15926
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	8		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	7	8		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	11	8		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	316	-0-	316	316	316	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	159	-0-	159	475	159	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	62	-0-	62	537	62	3	N	-0-			-0-
*12	573	X	36	-0-	-537	-0-	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				573	TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

BRUNSON RANCH (PENN. LO. -MORROW)				12646 640	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BRUNSON "15"				WELL #:	1	RRCID -> 230231	COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL	DEPTH 17202	PERF.16569 - 16607			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	62	3		1 9	N	1	1 8		-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			392			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

BRUNSON RANCH (STRAWN)				12646 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BRUNSON 14				WELL #:	1	RRCID -> 201021	COMPL.	DATE 04/02/2009	TOTAL	DEPTH	16832	PERF.14380	- 15389	
01	10506	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3		N	-0-			-0-	
02	7590	7590	-0-	-0-	-0-	7586	3	4 9	N	4	4 8		-0-	
03	682	9647	-0-	8965	8965	9647	3		N	-0-			-0-	
04	18316	9351	-0-	-8965	-0-	9351	3		N	-0-			-0-	
05	8809	8809	-0-	-0-	-0-	8802	3	7 9	N	6	6 8		-0-	
06	9260	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3		N	-0-			-0-	
07	9078	9078	-0-	-0-	-0-	9072	3	6 9	N	5	5 8		-0-	
08	9288	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3		N	-0-			-0-	
09	9203	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3		N	-0-			-0-	
10	9411	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3		N	-0-			-0-	
*11	8775	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3		N	-0-			-0-	
12	682	8020	-0-	7338	7338	8020	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		108,938			TOTAL CONDENSATE PROD:				15					

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"				12763 333 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
WELL #:				1	RRCID -> 166540	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL	DEPTH	15934	PERF.11762 -	15934			
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2200	2	69	9	Y	63	25	1	49
02	2268	X	1583	-0-	-685	-0-	1536	2	47	9	Y	43	55	1	37
03	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	1976	2	33	9	Y	30	38	1	29
04	2430	X	2037	-0-	-393	-0-	1990	2	47	9	Y	43	32	1	40
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1683	2	34	9	Y	31	60	1	11
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1935	2	25	9	Y	23	25	1	9
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37	9	Y	34	24	1	19
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58	9	Y	53	52	1	20
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1613	2	46	9	Y	42	43	1	19
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	Y	25	33	1	11
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1541	2	40	9	Y	36	27	1	20
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2197	2	123	9	Y	112	103	1	29
TOTAL GAS PROD:				22,797		TOTAL CONDENSATE PROD:				535					

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
BRAUN "10"			WELL #:		3	RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12829 - 15539								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N		436	-0-	-60	-0-		436	2				Y	-0-					-0-	
02	532 N		334	-0-	-198	-0-		334	2				Y	-0-					-0-	
03	527 N		378	-0-	-149	-0-		378	2				Y	-0-					-0-	
04	420 N		395	-0-	-25	-0-		395	2				Y	-0-					-0-	
05	T. A.		361	-0-	361		361	361	2				Y	-0-					-0-	
06	T. A.		485	-0-	485		846	485	2				Y	-0-					-0-	
07	T. A.		406	-0-	406		1252	391	2	15	9		Y	14	6	1			8	
08	1753 X		501	-0-	-1252	-0-		462	2	39	9		Y	35	30	1			13	
09	365 X		365	-0-	-0-	-0-		351	2	14	9		Y	13	20	1			6	
10	403 N		257	-0-	-146	-0-		249	2	8	9		Y	7	10	1			3	
11	480 N		26	-0-	-454	-0-		26	2				Y	-0-	3	1			-0-	
12	372 N		277	-0-	-95	-0-		277	2				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,221				TOTAL CONDENSATE PROD:			69										

CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"				148113 WELL #: 1	RRCID -> 119662	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11854 - 11954	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98 7	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 151722	COMPL.	DATE 08/29/1996	TOTAL DEPTH 15581	PERF.11766	- 15581	
01	6386 X	6282	-0-	-104	-0-	6234	3	48 9	Y	44	71 1	21
02	5768 X	5707	-0-	-61	-0-	5654	3	53 9	Y	48	37 1	32
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6966	3	47 9	Y	43	43 1	32
04	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	5242	3	20 9	Y	18	38 1	12
05	5859 X	2047	-0-	-3812	-0-	2047	3		Y	-0-	12 1	-0-
06	5670 X	1542	-0-	-4128	-0-	1542	3		Y	-0-		-0-
07	5859 X	4317	-0-	-1542	-0-	4317	3		Y	-0-		-0-
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6812	3	1 9	Y	1		1
09	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10642	3	30 9	Y	27	5 1	23
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5048	3	21 9	Y	19	27 1	15
11	T. A.	8193	-0-	8193	8193	8108	3	85 9	Y	77	29 1	63
12	T. A.	4934	-0-	4934	13127	4652	3	282 9	Y	256	46 1	273
TOTAL GAS PROD:				67,851	TOTAL CONDENSATE PROD:				533			

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.	11748 - 12974		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	806 N	641	-0-	-165	-0-		641	3			Y	-0-			-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-		716	3			Y	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	3			Y	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			Y	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476	3			Y	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	3			Y	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	3			Y	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	3			Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		472	3	3	9	Y	3	1	1	2
11	T. A.	484	-0-	484	484		475	3	9	9	Y	8	4	1	6
12	T. A.	1018	-0-	1018	1502		1011	3	7	9	Y	6	4	1	8
TOTAL GAS PROD:		9,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL	DEPTH	13232	PERF.11845	-	13232
01	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3		Y	-0-				-0-
02	1204 N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3		Y	-0-				-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-				-0-
04	1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	3		Y	-0-				-0-
05	1302 N	499	-0-	-803	-0-	499	3		Y	-0-				-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-				-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-				-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-				-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	3	29 9	Y	26	14 1			12
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	12 1			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11 9	Y	10	2 1			8
*12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4 9	Y	4	10 1			2
TOTAL GAS PROD:			7,607		TOTAL CONDENSATE PROD:					40				

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	24H	RRCID -> 154101	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL	DEPTH 14245	PERF.11740	- 14245
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL	DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2	3	1	1
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	3	2	1	2
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	1	-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	346	3	10	9	Y	9	3	1	6
05	T. A.	523	-0-	523	523	511	3	12	9	Y	11	11	1	6
06	T. A.	563	-0-	563	1086	549	3	14	9	Y	13	11	1	8
07	T. A.	756	-0-	756	1842	731	3	25	9	Y	23	20	1	11
08	2722 X	880	-0-	-1842	-0-	861	3	19	9	Y	17	15	1	13
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	475	3	30	9	Y	27	17	1	23
10	744 N	256	-0-	-488	-0-	243	3	13	9	Y	12	26	1	9
11	840 N	17	-0-	-823	-0-	13	3	4	9	Y	4	10	1	3
12	527 N	138	-0-	-389	-0-	125	3	13	9	Y	12	3	1	12
TOTAL GAS PROD:		5,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	26H	RRCID ->	154763	COMPL.	DATE	06/23/1996	TOTAL	DEPTH	13620	PERF.11797 - 13588
01	6107 X	350	-0-	-5757	-0-	241	3	109	9	Y	99	175	1	48
02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6174	3	83	9	Y	75	73	1	50
03	6107 X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	1	44
04	5700 X	180	-0-	-5520	-0-	130	3	50	9	Y	45	58	1	31
05	5859 X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	1	28
06	5670 X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1	35
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	73	73	1	35
08	1457 X	468	-0-	-989	-0-	405	3	63	9	Y	57	50	1	42
09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7618	3	61	9	Y	55	51	1	46
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4195	3	26	9	Y	24	51	1	19
11	3000 N	5847	-0-	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	23	1	19
*12	7538 X	4691	-0-	-2847	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1	29
TOTAL GAS PROD:				33,927		TOTAL CONDENSATE PROD:				642				

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL	DEPTH	15274	PERF.11800 - 15274
01	2542 X	2318	-0-	-224	-0-	2243	3	75 9	Y	68	67	1	24
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2026	3	102 9	Y	93	79	1	38
03	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2103	3	92 9	Y	84	85	1	37
04	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	1983	3	47 9	Y	43	64	1	16
05	2356 N	2051	-0-	-305	-0-	2009	3	42 9	Y	38	31	1	23
06	2130 N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79 9	Y	72	70	1	25
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2600	3	69 9	Y	63	62	1	26
08	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	1989	3	42 9	Y	38	53	1	11
09	3000 N	3506	-0-	506	506	3433	3	73 9	Y	66	46	1	31
10	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68 9	Y	62	70	1	23
11	3000 N	3087	-0-	87	87	3053	3	34 9	Y	31	30	1	24
*12	3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11 9	Y	10	30	1	4
TOTAL GAS PROD:				29,127		TOTAL CONDENSATE PROD:				668			

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		28H	RRCID -> 155263		COMPL. DATE		11/08/1996	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11811	- 15456
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3745	-0-	-1153	-0-	3654	3	91	9	Y	83	93	1	29
02	3752 X	3379	-0-	-373	-0-	3255	3	124	9	Y	113	96	1	46
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4276	3	117	9	Y	106	105	1	47
04	4110 X	2653	-0-	-1457	-0-	2576	3	77	9	Y	70	91	1	26
05	4247 X	4237	-0-	-10	-0-	4175	3	62	9	Y	56	48	1	34
06	4260 X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1	36
07	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3			Y	-0-	36	1	-0-
08	4402 X	2691	-0-	-1711	-0-	2625	3	66	9	Y	60	43	1	17
09	4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3207	3	127	9	Y	115	78	1	54
10	4247 X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1	31
11	2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	1378	3	56	9	Y	51	43	1	39
*12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	45	1	4
TOTAL GAS PROD:		37,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		851						

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	23H	RRCID -> 158177	COMPL.	DATE 04/08/1996	TOTAL	DEPTH 12350	PERF. 11750	- 13316	
01	1674	N	845	-0-	-829	-0-	803	3	42 9	Y	38	54 1	19
02	1232	N	855	-0-	-377	-0-	815	3	40 9	Y	36	31 1	24
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	642	3	15 9	Y	14	28 1	10
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	542	3	14 9	Y	13	14 1	9
05	961	N	358	-0-	-603	-0-	341	3	17 9	Y	15	16 1	8
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36 9	Y	33	21 1	20
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	3	48 9	Y	44	43 1	21
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1528	3	37 9	Y	34	30 1	25
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	3	30 9	Y	27	29 1	23
10	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1122	3	11 9	Y	10	25 1	8
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15 9	Y	14	10 1	12
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10 9	Y	9	8 1	13
TOTAL GAS PROD:				13,697	TOTAL CONDENSATE PROD:				287				

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	31H	RRCID -> 159974	COMPL.	DATE 07/31/1996	TOTAL	DEPTH 16308	PERF. 3980 - 16308	
01	6913 X	144	-0-	-6769	-0-	10	3	134 9	Y	122	128 1	42
02	6132 X	160	-0-	-5972	-0-	16	3	144 9	Y	131	120 1	53
03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-	53 1	-0-
04	2370 X	940	-0-	-1430	-0-	940	3		Y	-0-		-0-
05	186 X	19	-0-	-167	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
07	961 X	1	-0-	-960	-0-				Y	-0-		-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,264	TOTAL CONDENSATE PROD:				253			

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	34H	RRCID -> 161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	15836	PERF.11000	- 15836	
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6507	3	50	9	Y	45	92	1	22
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2898	3	62	9	Y	56	40	1	38
03	7099 X	2259	-0-	-4840	-0-	2201	3	58	9	Y	53	51	1	40
04	6870 X	2781	-0-	-4089	-0-	2731	3	50	9	Y	45	54	1	31
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5546	3	56	9	Y	51	54	1	28
06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5036	3	72	9	Y	65	53	1	40
07	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10216	3	83	9	Y	75	79	1	36
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4683	3	64	9	Y	58	51	1	43
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5347	3	59	9	Y	54	51	1	46
10	2604 X	1670	-0-	-934	-0-	1656	3	14	9	Y	13	49	1	10
11	8760 X	7502	-0-	-1258	-0-	7482	3	20	9	Y	18	13	1	15
12	9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479	3			Y	-0-	11	1	4
TOTAL GAS PROD:			57,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			533					

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	38H	RRCID -> 163359	COMPL.	DATE 03/01/1997	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.11805	- 15338
01	1364 X	420	-0-	-944	-0-	401	3	19 9	Y	17	29	1	6
02	1036 X	34	-0-	-1002	-0-	16	3	18 9	Y	16	15	1	7
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-	7	1	-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
08	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,452	TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYANT G DEVONIAN UNIT														PERF.11808 - 15675	
WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675															
01	2976 N	1943	-0-	-1033	-0-	1885	3	58	9	Y	53	60	1		3
02	2688 N	1855	-0-	-833	-0-	1709	3	146	9	Y	133	112	1		24
03	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2805	3	129	9	Y	117	89	1		52
04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119	1		16
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67	1		41
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2426	3	99	9	Y	90	74	1		57
07	2387 N	1871	-0-	-516	-0-	1699	3	172	9	Y	156	118	1		95
08	2387 N	699	-0-	-1688	-0-	646	3	53	9	Y	48	78	1		65
09	2310 N	1808	-0-	-502	-0-	1751	3	57	9	Y	52	51	0		66
10	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0		66
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2684	3	67	9	Y	61	61	0	24 1	42
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	47	47	0		42
TOTAL GAS PROD:		22,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		963							

BRYANT G DEVONIAN UNIT														PERF.11833 - 16256	
WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2294 N	1604	-0-	-690	-0-	1604	3			Y	-0-			-0-	
02	2072 N	1605	-0-	-467	-0-	1605	3			Y	-0-			-0-	
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-	
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-			-0-	
05	3100 N	3936	-0-	836	836	3936	3			Y	-0-			-0-	
06	3000 N	4923	-0-	1923	2759	4923	3			Y	-0-			-0-	
07	3100 N	2195	-0-	-905	1854	2195	3			Y	-0-			-0-	
08	4286 X	2432	-0-	-1854	-0-	2432	3			Y	-0-			-0-	
09	2220 X	1637	-0-	-583	-0-	1637	3			Y	-0-			-0-	
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-	
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-	
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 23,911														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1														PERF.11771 - 15666	
WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170															
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2784	3	570	9	Y	518	495	1	85	
02	2352 X	1695	-0-	-657	-0-	1289	3	406	9	Y	369	404	1	50	
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	2993	3	222	9	Y	202	239	1	13	
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3646	3	165	9	Y	150	152	1	11	
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3137	3	287	9	Y	261	251	1	21	
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4720	3	172	9	Y	156	168	1	9	
07	3751 X	1564	-0-	-2187	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1	5	
08	3751 X	1306	-0-	-2445	-0-	1205	3	101	9	Y	92	93	1	4	
09	3630 X	1514	-0-	-2116	-0-	1290	3	224	9	Y	204	190	1	18	
10	3751 X	1046	-0-	-2705	-0-	962	3	84	9	Y	76	81	1	13	
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	47	52	1	8	
12	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1	1	
TOTAL GAS PROD: 25,833														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226	

BRYANT G DEVONIAN UNIT														PERF.11745 - 15881	
WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881															
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2899	3	37	9	Y	34	39	1	2	
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2360	3	95	9	Y	86	73	1	15	
03	3100 N	3543	-0-	443	443	3436	3	107	9	Y	97	69	1	43	
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	70	99	1	14	
05	2666 N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1	32	
06	2580 X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1	38	
07	2666 X	417	-0-	-2249	-0-	417	3			Y	-0-	38	1	-0-	
08	2666 X	267	-0-	-2399	-0-	238	3	29	9	Y	26	6	0	20	
09	549 X	549	-0-	-0-	-0-	484	3	65	9	Y	59	40	0	39	
10	403 X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0	39	
11	390 X	78	-0-	-312	-0-	26	3	52	9	Y	47	47	0	25	
12	403 N	47	-0-	-356	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0	25	
TOTAL GAS PROD: 10,910														TOTAL CONDENSATE PROD: 609	

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		43H	RRCID -> 166544		COMPL. DATE		10/15/1997	TOTAL	DEPTH	12152	PERF.11742 - 14734		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	10	11	1			1
02	2464 X	675	-0-	-1789	-0-	646	3	29	9	Y	26	22	1			5
03	2728 X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1			11
04	2640 X	1476	-0-	-1164	-0-	1459	3	17	9	Y	15	23	1			3
05	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1			8
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	1419	3	66	9	Y	60	34	1			36
08	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1913	3	15	9	Y	14	2	0	30	1	18
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	8	10	0			16
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0			16
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2324	3	13	9	Y	12	12	0	6	1	10
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	9	9	0			10
TOTAL GAS PROD:		18,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				218						

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	44H	RRCID -> 166546	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 15626	PERF.11850 - 15626
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0- ²	-0-	-0- ²	2	2 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	48H	RRCID -> 166547	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL	DEPTH	15730	PERF.11798	- 15730	
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2839	3	86	9	Y	78	93	1	38
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2562	3	83	9	Y	75	63	1	50
03	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	2803	3	58	9	Y	53	63	1	40
04	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2635	3	50	9	Y	45	54	1	31
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	3	56	9	Y	51	54	1	28
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	50	1	35
07	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2816	3	74	9	Y	67	70	1	32
08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	1902	3	56	9	Y	51	45	1	38
09	2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1797	3	59	9	Y	54	46	1	46
10	2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	1364	3	56	9	Y	51	58	1	39
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	51	49	1	41
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	30	1	11
TOTAL GAS PROD:				26,918	TOTAL CONDENSATE PROD:				633					

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
TEXAS TEN NCT-1			WELL #:		2H	RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL	DEPTH 15626	PERF.11775 - 15493								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1054 N		814	-0-	-240	-0-		796	3		18	9	Y		16		23	1		32
02	896 N		458	-0-	-438	-0-		445	3		13	9	Y		12		23	1		21
03	1147 N		25	-0-	-1122	-0-		14	3		11	9	Y		10					31
04	1173 N		1173	-0-	-0-	-0-		1161	3		12	9	Y		11		19	1		23
05	496 N		93	-0-	-403	-0-		78	3		15	9	Y		14		17	1		20
06	854 N		854	-0-	-0-	-0-		846	3		8	9	Y		7					27
07	1712 N		1712	-0-	-0-	-0-		1698	3		14	9	Y		13					40
08	1679 N		1679	-0-	-0-	-0-		1678	3		1	9	Y		1					41
09	1996 N		1996	-0-	-0-	-0-		1993	3		3	9	Y		3					44
10	868 N		527	-0-	-341	-0-		525	3		2	9	Y		2					46
11	1134 N		1134	-0-	-0-	-0-		1134	3				Y		-0-		16	1		30
*12	894 N		894	-0-	-0-	-0-		894	3				Y		-0-					30
TOTAL GAS PROD:			11,359					TOTAL CONDENSATE PROD:			89									

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	40H	RRCID -> 167652	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 15774	PERF.11885 - 15774
01	244 N	244	-0-	-0-		-0-	244 3	Y	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-		-0-	290 3	Y	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-		-0-	323 3	Y	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-		-0-	285 3	Y	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-		-0-	294 3	Y	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-		-0-	292 3	Y	-0-
07	279 N	62	-0-	-217		-0-	62 3	Y	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-		-0-	1087 3	Y	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-		-0-	1172 3	Y	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-		-0-	222 3	Y	-0-
11	330 N	231	-0-	-99		-0-	231 3	Y	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341		-0-		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,502	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL	DEPTH	15738	PERF.11782	- 15738		
01	2976 X	112	-0-	-2864	-0-	87	3	25	9	Y	23	26	1		1	
02	4312 X	2361	-0-	-1951	-0-	2299	3	62	9	Y	56	47	1		10	
03	4774 X	3605	-0-	-1169	-0-	3549	3	56	9	Y	51	38	1		23	
04	4620 X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	52	1		7	
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1		18	
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	32	1		25	
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2489	3	164	9	Y	149	83	1		91	
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5373	3	35	9	Y	32	4	0	75	1	44
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5278	3	24	9	Y	22	26	0		40	
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	16	0		39	
11	5220 X	4196	-0-	-1024	-0-	4163	3	33	9	Y	30	30	0	14	1	25
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	23	23	0			25
TOTAL GAS PROD:				37,560		TOTAL CONDENSATE PROD:				516						

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
MISSOURI-GULF "7"			WELL #:		1H	RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11998 - 15800					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2320	3	85	9	Y	77					296
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	3	3	9	Y	3					299
03		1581 N	824	-0-	-757	-0-	791	3	33	9	Y	30	181	1			148
04		2250 N	866	-0-	-1384	-0-	789	3	77	9	Y	70					218
05		2294 N	1809	-0-	-485	-0-	1725	3	84	9	Y	76	176	1			118
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1629	3	41	9	Y	37					155
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	Y	13					168
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	Y	5					173
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2040	3	40	9	Y	36					209
10		2294 N	1193	-0-	-1101	-0-	1167	3	26	9	Y	24	175	1			58
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	3	19	9	Y	17					75
*12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370	3	83	9	Y	75					150
TOTAL GAS PROD:			22,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			463							

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	46H	RRCID ->	168123	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH	15695	PERF.11810 - 15551	
01	3968 X	122	-0-	-3846	-0-	56	3	66	9	Y	60	69	1	3
02	3584 X	205	-0-	-3379	-0-	37	3	168	9	Y	153	129	1	27
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	142	106	1	63
04	3510 X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	142	1	20
05	651 X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1	46
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	63	1	29
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				751	TOTAL CONDENSATE PROD:				603					

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	45H	RRCID -> 168539	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.11799 - 15265	
01	3100	N	3234	-0-	134	242	3180	3	54 9	Y	49	70 1	24
02	3077	X	2835	-0-	-242	-0-	2773	3	62 9	Y	56	42 1	38
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64 9	Y	58	52 1	44
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1793	3	45 9	Y	41	57 1	28
05	3224	X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50 9	Y	45	48 1	25
06	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56 9	Y	51	45 1	31
07	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1331	3	68 9	Y	62	63 1	30
08	2945	X	2199	-0-	-746	-0-	2147	3	52 9	Y	47	42 1	35
09	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	1854	3	40 9	Y	36	41 1	30
10	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1888	3	8 9	Y	7	32 1	5
11	2130	N	695	-0-	-1435	-0-	688	3	7 9	Y	6	6 1	5
12	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1721	3	1 9	Y	1	3 1	1
TOTAL GAS PROD:				24,033		TOTAL CONDENSATE PROD:				459			

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
TEXAS TEN NCT-1			WELL #:		4H	RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11770 - 15785			
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1551	-0-	-1549	-0-	1517	3	34	9	Y	31	46 1			61
02	2800 X	1993	-0-	-807	-0-	1954	3	39	9	Y	35	44 1			52
03	3100 X	2089	-0-	-1011	-0-	2065	3	24	9	Y	22				74
04	2460 X	2263	-0-	-197	-0-	2227	3	36	9	Y	33	46 1			61
05	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	1822	3	50	9	Y	45	47 1			59
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2248	3	23	9	Y	21				80
07	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2181	3	42	9	Y	38				118
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7				125
09	2280 N	1843	-0-	-437	-0-	1817	3	26	9	Y	24				149
10	2232 N	968	-0-	-1264	-0-	958	3	10	9	Y	9				158
11	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1195	3	2	9	Y	2	55 1			105
12	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196	3	1	9	Y	1				106
TOTAL GAS PROD:			21,399		TOTAL CONDENSATE PROD:			268							

TEXAS TEN NCT-1															
		WELL #:		1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11869 - 15739			
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	8 3	7 9	Y		6	17 1			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		6	12 1			11
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y		5				16
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y		-0-	10 1			6
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y		-0-	5 1			1
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y		-0-				1
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y		-0-				1
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y		-0-				1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-				1
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y		-0-				1
11		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y		-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
TOTAL GAS PROD:		284				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

TEXAS TEN NCT-1															
		WELL #:		9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 15766			
01		527 N	143	-0-	-384	-0-	123 3	20 9	Y		18	21 1			31
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	331 3	19 9	Y		17	22 1			26
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	20 3	17 9	Y		15				41
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y		17	26 1			32
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		1	25 1			8
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		5				13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		9				22
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 3	3 9	Y		3				25
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	942 3	11 9	Y		10				35
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	66 3	4 9	Y		4				39
11		1260 N	7	-0-	-1253	-0-	6 3	1 9	Y		1	14 1			26
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-				26
TOTAL GAS PROD:		3,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID ->	170549	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11929 - 15982		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5425 X	2854	-0-	-2571	-0-	2815	3	39	9	Y	35	45	1	64
02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	3036	3	31	9	Y	28	46	1	46
03	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3228	3	25	9	Y	23			69
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3483	3	35	9	Y	32	42	1	59
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3925	3	50	9	Y	45	45	1	59
06	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	3	22	9	Y	20			79
07	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4708	3	43	9	Y	39			118
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	Y	8			126
09	3000 X	258	-0-	-2742	-0-	235	3	23	9	Y	21			147
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	8			155
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	53	1	103
12	4588 X	1391	-0-	-3197	-0-	1391	3			Y	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		30,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		260								

MIDLAND "BB" FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	247063	COMPL.	DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH	11967	PERF.12372 - 16179
01	19065 X	8028	-0-	-11037	-0-	6751	3	1277	9	Y	1161	1182	1	190
02	17192 X	5891	-0-	-11301	-0-	4547	3	1344	9	Y	1222	1248	1	164
03	19034 X	5209	-0-	-13825	-0-	4652	3	557	9	Y	506	638	1	32
04	9810 X	6422	-0-	-3388	-0-	5917	3	505	9	Y	459	458	1	33
05	8029 X	4046	-0-	-3983	-0-	3232	3	814	9	Y	740	713	1	60
06	7770 X	6101	-0-	-1669	-0-	5257	3	844	9	Y	767	785	1	42
07	6634 X	5224	-0-	-1410	-0-	4553	3	671	9	Y	610	632	1	20
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	288	297	1	11
09	6420 X	4937	-0-	-1483	-0-	4686	3	251	9	Y	228	218	1	21
10	6293 X	1159	-0-	-5134	-0-	684	3	475	9	Y	432	376	1	77
11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888	3	563	9	Y	512	504	1	85
12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145	3	580	9	Y	527	537	1	75
TOTAL GAS PROD:				53,193	TOTAL CONDENSATE PROD:						7,452			

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT				WELL #:	51H	RRCID ->	249673	COMPL.	DATE	03/24/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11990	- 15500
01	403 N	61	-0-	-342	-0-	26	3	35	9	Y	32	36	1		2
02	336 N	85	-0-	-251	-0-	11	3	74	9	Y	67	57	1		12
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	105	70	1		47
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	64	98	1		13
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	1	3	69	9	Y	63	48	1		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1		-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2051	3	40	9	Y	36	35	0		1
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1443	3	34	9	Y	31	31	0		1
TOTAL GAS PROD:				5,873	TOTAL CONDENSATE PROD:						460				

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL															
WELL #: 2H RRCID -> 251857															
COMPL. DATE 04/14/2009															
TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-									38	
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	2547	3	1031	9	Y	754	727	1	166	
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2954	3	639	9	Y	937	809	1	264	
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4707	3	759	9	Y	581	483	1	137	
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3984	3	239	9	Y	690	817	1	97	
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	217	257	1	138	
07	5642 X	4153	-0-	-1489	-0-	4065	3	88	9	Y	218	177	1	49	
08	5642 X	2678	-0-	-2964	-0-	2589	3	89	9	Y	80	169	1	79	
09	5460 X	3528	-0-	-1932	-0-	3466	3	62	9	Y	81	10	0	69	41 1
10	4526 X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	56	66	0	68	
11	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16453	3	75	9	Y	39	40	0	43	
*12	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19828	3	66	9	Y	68	68	0	44	25 1
TOTAL GAS PROD: 69,795														TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781	

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL															
WELL #: 1H RRCID -> 256280															
COMPL. DATE 08/07/2009															
TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3	4	1	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-	
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1	6	
04	3000 N	17491	-0-	14491	14491	16642	3	849	9	Y	772	625	1	153	
05	3100 N	12192	-0-	9092	23583	11773	3	419	9	Y	381	364	1	170	
06	3000 N	6535	-0-	3535	27118	6311	3	224	9	Y	204	245	1	129	
07	35615 X	8497	-0-	-27118	-0-	8194	3	303	9	Y	275	236	1	168	
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	49	3	81	9	Y	74	138	1	104	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-			104	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-			104	
11	8220 X	656	-0-	-7564	-0-	655	3	1	9	Y	1	39	1	66	
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-						-0-			66	
TOTAL GAS PROD: 46,809														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724	

BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 256653															
COMPL. DATE 10/25/1967															
TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-			-0-	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			-0-	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			-0-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-			-0-	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-			-0-	
06	780 N	164	-0-	-616	-0-	164	3			Y	-0-			-0-	
07	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-			-0-	
08	806 N	536	-0-	-270	-0-	536	3			Y	-0-			-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-	
10	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-			-0-	
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-			-0-	
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 7,604														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TXL	"11"			WELL #:	1	RRCID ->	180832	COMPL.	DATE	10/31/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12366	-	15655
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2730	3	79	9	N	72	151	1			98
02	2408	X	1817	-0-	-591	-0-	1764	3	53	9	N	48					146
03	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	1850	3	75	9	N	68					214
04	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	2493	3	54	9	N	49	150	1			113
05	2666	X	2037	-0-	-629	-0-	1978	3	59	9	N	54					167
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2751	3	96	9	N	87	159	1			95
07	2635	X	1454	-0-	-1181	-0-	1408	3	46	9	N	42					137
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2549	3	52	9	N	47					184
09	3000	N	3831	-0-	831	831	3757	3	74	9	N	67	162	1			89
10	2458	N	1627	-0-	-831	-0-	1601	3	26	9	N	24					113
11	3000	N	3013	-0-	13	13	2937	3	76	9	N	69					182
*12	2768	X	2755	-0-	-13	-0-	2661	3	94	9	N	85	175	1			92
TOTAL GAS PROD:			29,263				TOTAL CONDENSATE PROD:				712						

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726	RRCID -> 184125		COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL	DEPTH	12184	PERF.12257	- 15612			
TXL "11"		WELL #:		2												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3693	-0-	593	873	3645	3	48	9	N	44	151	1			107
02	2800 N	3183	-0-	383	1256	3117	3	66	9	N	60					167
03	2944 X	1688	-0-	-1256	-0-	1663	3	25	9	N	23	159	1	8		31
04	2820 X	383	-0-	-2437	-0-	289	3	94	9	N	85					115
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					115
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					115
09	390 X	222	-0-	-168	-0-	218	3	4	9	N	4	1	8			115
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					119
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					119
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		9,668				TOTAL CONDENSATE PROD:				217						

MCINTOSH	"21"			WELL #:	2	RRCID	->	184696	COMPL.	DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12664	-	15540
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-		2735	3	63	9	N	57					135
02	1260	N	710	-0-	-550	-0-		664	3	46	9	N	42					177
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	32	159	1			50
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-						N	30					80
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	39					119
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-		919	3	55	9	N	50					169
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		1460	3	28	9	N	25					194
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		2157	3	45	9	N	41	169	1			66
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		2396	3	47	9	N	43					109
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		1831	3	34	9	N	31					140
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-		2272	3	48	9	N	44					184
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		2060	3	43	9	N	39	170	1			53
TOTAL GAS PROD:			16,903					TOTAL CONDENSATE PROD:				473						

TXL "11"				WELL #:	3	RRCID ->	185610	COMPL.	DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.	12483	-	15735
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2271	3	58	9	N	53					165
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1993	3	54	9	N	49					214
03	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2093	3	103	9	N	94	179	1			129
04	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	1950	3	42	9	N	38					167
05	2263	N	279	-0-	-1984	-0-	279	3			N	-0-					167
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					167
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					167
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	135	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:				8,843		TOTAL CONDENSATE PROD:				237							

BUFFALO RIDGE (BEND) SUNDOWN ENERGY LP CRANE 11 "0"				13120 050 829482	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE									
				WELL #: 2	RRCID -> 217554	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 10414	PERF. 9888	- 9910							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKHOLDER (FUSSELMAN) PLATINUM EXPLORATION INC. CHINA LAKE "205"				13593 200 667939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD									
				WELL #: 2	RRCID -> 185261	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 16867	PERF. 16816	- 16843							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. BARSTOW BRINE STATION				13593 500 054313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD									
				WELL #: 1	RRCID -> 119784	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A								
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUSH (PERMIAN) SHELL WESTERN E&P TOONE 13-157				13964 500 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES							
				WELL #:	1	RRCID -> 250781	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.10039 - 12519							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	51801 X	16764	-0-	-35037	-0-	16527	2	237	9	N	215	515	1			83	
02	65044 X	-0-	-0-	-65044	-0-					N	-0-					83	
03	72013 X	-0-	-0-	-72013	-0-					N	-0-					83	
04	69690 X	-0-	-0-	-69690	-0-					N	-0-					83	
05	59148 X	-0-	-0-	-59148	-0-					N	-0-					83	
06	47442 X	47442	-0-	-0-	-0-	47422	2	20	9	N	18	16	1			85	
07	67854 X	67854	-0-	-0-	-0-	67626	2	228	9	N	207					292	
08	DLQ G-10	41012	-0-	41012	41012	40849	2	163	9	N	148	184	1			256	
09	DLQ G-10	80086	-0-	80086	121098	79324	3	762	9	N	693	705	1			244	
10	DLQ G-10	48621	-0-	48621	169719	47987	2	634	9	N	576	705	1			115	
11	DLQ G-10	57517	-0-	57517	227236	56625	3	892	9	N	811	876	1			50	
*12	276852 X	49616	-0-	-227236	-0-	48894	3	722	9	N	656	689	1			17	
TOTAL GAS PROD:		408,912				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,324							

BELL 13-243				WELL #:	1	RRCID -> 251075	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 15750	PERF.12757 - 13592				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ODEN 13-181				WELL #:	1	RRCID -> 252927	COMPL.	DATE 09/12/2009			TOTAL	DEPTH 13393	PERF.12205	- 13105	
01	30721 X	18517	-0-	-12204	-0-	18379	2	138	9	N	125			282	
02	26180 X	8197	-0-	-17983	-0-	8197	2			N	-0-			282	
03	28985 X	6221	-0-	-22764	-0-	6214	2	7	9	N	6			288	
04	27510 X	6214	-0-	-21296	-0-	6214	2			N	-0-			288	
05	27404 X	14267	-0-	-13137	-0-	14267	2			N	-0-			288	
06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-			288	
07	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-			288	
08	DLQ G-10	26912	-0-	26912	26912	26912	3			N	-0-			288	
09	DLQ G-10	24299	-0-	24299	51211	24259	3	40	9	N	36			324	
10	DLQ G-10	18591	-0-	18591	69802	18559	2	32	9	N	29			353	
11	DLQ G-10	24887	-0-	24887	94689	24877	3	10	9	N	9			362	
12	DLQ G-10	26999	-0-	26999	121688	26976	3	23	9	N	21			383	
TOTAL GAS PROD:		227,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				226					

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719												
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL	DEPTH 12835	PERF.11097 - 11200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	4033	2			N	-0-					170
02	3752 X	3101	-0-	-651	-0-	3091	2	10	9	N	9					179
03	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1986	2	12	9	N	11					190
04	3900 X	1986	-0-	-1914	-0-	1986	2			N	-0-					190
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					190
06	3900 X	1405	-0-	-2495	-0-	1405	2			N	-0-					190
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					190
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	2643	3			N	-0-					190
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	5941	3283	3	15	9	N	14					204
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9224	3283	2			N	-0-					204
11	DLQ G-10	3975	-0-	3975	13199	3968	3	7	9	N	6					210
12	DLQ G-10	2819	-0-	2819	16018	2819	3			N	-0-					210
TOTAL GAS PROD:		36,863				TOTAL CONDENSATE PROD:				40						

CAPRITO (ATOKA)				15499 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY GAS UNIT "36"				WELL #:	1	RRCID -> 058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL	DEPTH	19050	PERF. N/A
01	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3		N	-0-		131
02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	2746	3		N	-0-		131
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		N	-0-		131
04	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452	3		N	-0-		131
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3		N	-0-		131
06	3600 X	3462	-0-	-138	-0-	3458	3	4 9	N	4		135
07	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	3		N	-0-		135
08	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3		N	-0-		135
09	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	3		N	-0-		135
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3104	3	4 9	N	4		139
11	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3323	3	24 9	N	22		161
12	3472 X	3411	-0-	-61	-0-	3379	3	32 9	N	29		190
TOTAL GAS PROD:				40,449	TOTAL CONDENSATE PROD:				59			

WEST CAPRITO UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590	PERF. 13299 - 13399
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3	N	89
02	11396 X	6576	-0-	-4820	-0-	6576	3	N	89
03	12617 X	6609	-0-	-6008	-0-	6609	3	N	89
04	9690 X	7300	-0-	-2390	-0-	7300	3	N	89
05	9145 X	1187	-0-	-7958	-0-	1187	3	N	89
06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	3	N	89
07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3	N	89
08	7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	6318	3	N	89
09	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146	3	N	89
10	8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3	N	89
11	7890 X	7262	-0-	-628	-0-	7262	3	N	89
12	8153 X	7163	-0-	-990	-0-	7163	3	N	89
TOTAL GAS PROD:			77,592	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-		-0-			-0-
1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		-0-			-0-
2232	N	1965	-0-	-267	-0-	1965	3	N	-0-		-0-			-0-
1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-		-0-			-0-
1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		-0-			-0-
1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		-0-			-0-
1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3	N	-0-		-0-			-0-
1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	3	N	-0-		-0-			-0-
1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3	N	-0-		-0-			-0-
1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3	N	-0-		-0-			-0-
1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1826	3	N	-0-		-0-			-0-
1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-		-0-			7
336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3	N	-0-		-0-			7
403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-			7
360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-			7
379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-			7
368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-			7
386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-			7
391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-			7
366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-			7
372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		-0-			7
390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3	N	-0-		-0-			7
372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		-0-			7
TOTAL GAS PROD:			4,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST				000118												
UNIVERSITY 11 D				WELL #:	1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARDINAL (TANSILL)				15605 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST				000118									
UNIVERSITY 4 D				WELL #:	2	RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF.	825 -	830	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY 4 B					WELL #:	2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	817 -	837
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
 CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
 SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
 HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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

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

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")				17001 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
HACIENDA STATE				WELL #:	RRCID -> 217726	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4070	- 4076
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010										
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAPARRAL DRAW (OLDS)				17001 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535					
HACIENDA STATE				WELL #: 3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 3262 - 3274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)										17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429									
REEVES "AZ" FEE										WELL #:		2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES 'AZ' FEE				WELL #:	1	RRCID -> 227112	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 15735	PERF.12962 - 13350		
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2	N	-0-	-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2	N	-0-	-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-	-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-	-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-	-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-	-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-	-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-	-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-	-0-
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-	-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2	N	-0-	-0-
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,952

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
TXL 17-39				WELL #:	2	RRCID -> 069455	COMPL. DATE 11/29/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A		
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3	N	-0-	-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3	N	-0-	-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
RIO PETROLEUM, INC.				712840											
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 U	RRCID -> 059875		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU				WELL #:	2	RRCID -> 068629	COMPL. DATE 07/13/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
FORTUNE UNIT				WELL #:	2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950					
01	7843 X	3011	-0-	-4832	-0-	39	1	2972	2	N	-0-		-0-		
02	6496 X	1039	-0-	-5457	-0-	14	1	1025	2	N	-0-		-0-		
03	4216 X	3188	-0-	-1028	-0-	44	1	3144	2	N	-0-		-0-		
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-		-0-		
05	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-		-0-		
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-		-0-		
07	3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3060	2			N	-0-		-0-		
08	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	2891	2			N	-0-		-0-		
09	3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2469	2			N	-0-		-0-		
10	3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-		-0-		
11	3210 X	2564	-0-	-646	-0-	2564	2			N	-0-		-0-		
12	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		33,706				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
TXL 17-39		WELL #: 1		RRCID -> 057294		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740							

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

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

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

RIO PETROLEUM, INC.			712840								
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU			WELL #:	1 L	RRCID -> 061330	COMPL. DATE 09/26/1999	TOTAL DEPTH 15739	PERF.15587	- 15665		
01	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2	N	-0-		
02	19264 X	14896	-0-	-4368	-0-	14896	2	N	-0-		
03	21328 X	18739	-0-	-2589	-0-	18739	2	N	-0-		
04	20640 X	17493	-0-	-3147	-0-	17493	2	N	-0-		
05	19561 X	14848	-0-	-4713	-0-	14848	2	N	-0-		
06	18930 X	16341	-0-	-2589	-0-	16341	2	N	-0-		
07	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2	N	-0-		
08	18724 X	18531	-0-	-193	-0-	18531	2	N	-0-		
09	17490 X	14533	-0-	-2957	-0-	14533	2	N	-0-		
10	19933 X	17729	-0-	-2204	-0-	17451	2	278 5 N	-0-		
11	19290 X	11939	-0-	-7351	-0-	10263	2	1676 5 N	-0-		
12	19933 X	8889	-0-	-11044	-0-	7904	2	985 5 N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			193,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALSH & WATTS, INC.				895060							
BECKHAM, AGNES "26"				WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703	
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-		-0-
03	2015 N	697	-0-	-1318	-0-	697	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	34	-0-	-1916	-0-	34	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	790	-0-	-1225	-0-	790	2	N	-0-		-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-		-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-		-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-		-0-
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				23,130		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)		17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867												
7710 JV-P CHAPMAN		WELL #:		1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	860	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	860	1	1203	2	N	-0-			-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	860	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	860	1	1265	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	860	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	860	1	1262	2	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	860	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	860	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	860	1	1192	2	N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	860	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	860	1	1051	99	N	-0-			-0-
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	860	1	743	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)				17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
FORTUNE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	15720	PERF.12141	- 12786
01	4061 #	2804	-0-	-1257	-0-	36	1	2768	2	N	-0-	-0-
02	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	64	1	4796	2	N	-0-	-0-
03	4216 #	3040	-0-	-1176	-0-	42	1	2998	2	N	-0-	-0-
04	4080 #	2667	-0-	-1413	-0-	2667	2			N	-0-	-0-
05	5394 #	2749	-0-	-2645	-0-	2749	2			N	-0-	-0-
06	5220 #	1944	-0-	-3276	-0-	1944	2			N	-0-	-0-
07	5394 #	1858	-0-	-3536	-0-	1858	2			N	-0-	-0-
08	3038 #	1774	-0-	-1264	-0-	1774	2			N	-0-	-0-
09	2670 #	1694	-0-	-976	-0-	1694	2			N	-0-	-0-
10	2759 #	1929	-0-	-830	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
11	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	-0-
*12	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				29,357	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHENOT (GRANITE WASH)				17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION				027200								
THOMPSON "P"				WELL #:	2	RRCID -> 112025	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5050	-	5105
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2	N	-0-		-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2	N	-0-		-0-
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2	N	-0-		-0-
09	990	N	542	-0-	-448	-0-	542	2	N	-0-		-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2	N	-0-		-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,729	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	984	-0-	-256	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 -	5290
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD, MANN				WELL #:	3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 -	5475
01	1643	X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
02	1456	X	1316	-0-	-140	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-
06	1470	X	1274	-0-	-196	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
07	1519	X	925	-0-	-594	-0-	925	2		N	-0-		-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
09	1440	X	474	-0-	-966	-0-	474	2		N	-0-		-0-
10	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
11	1260	X	956	-0-	-304	-0-	956	2		N	-0-		-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,565		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200										
OGDEN ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296
01	6200	X	5739	-0-	-461	-0-	5739	3		Y	-0-			8
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5895	3	1	9	Y	1	8	8
03	6076	X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			Y	-0-		8
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			Y	-0-		8
05	6541	X	6188	-0-	-353	-0-	6188	3			Y	-0-		8
06	6330	X	4946	-0-	-1384	-0-	4946	3			Y	-0-		8
07	6541	X	3488	-0-	-3053	-0-	3488	3			Y	-0-		8
08	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5091	3	2	9	Y	2	8	8
09	6000	X	2741	-0-	-3259	-0-	2741	3			Y	-0-		8
10	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5322	3			Y	-0-		8
11	4950	X	4302	-0-	-648	-0-	4301	3	1	9	Y	1	8	8
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:				60,656		TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
WOODWARD -64-		WELL #:		1	RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH	5345 PERF. N/A									

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

01	744 N	633	-0-	-111	-0-		633	2				N	-0-						-0-
02	728 N	570	-0-	-158	-0-		570	2				N	-0-						-0-
03	837 N	584	-0-	-253	-0-		584	2				N	-0-						-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2				N	-0-						-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	2				N	-0-						-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2				N	-0-						-0-
07	837 N	797	-0-	-40	-0-		797	2				N	-0-						-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	2				N	-0-						-0-
09	900 N	440	-0-	-460	-0-		440	2				N	-0-						-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2				N	-0-						-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-		749	2				N	-0-						-0-
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922	2				N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:		9,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TALIAFERRO		WELL #:		1	RRCID -> 060492		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/30/2013		- PLUGGED 05-30-2013								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4502 - 4550	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 4993 - 5065	
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2330	2	28 9	Y	25		81
02	INC G-10	2046	-0-	2046	2046	2046	2		Y	-0-	72 1	9
03	INC G-10	2159	-0-	2159	4205	2123	2	36 9	Y	33		42
04	2000 N	2162	-0-	162	4367	2162	2		Y	-0-		42
05	3100 N	2171	-0-	-929	3438	2161	2	10 9	Y	9		51
06	3000 N	2036	-0-	-964	2474	2036	2		Y	-0-		51
07	3100 N	1964	-0-	-1136	1338	1953	2	11 9	Y	10	46 1	15
08	3100 N	2223	-0-	-877	461	2223	2		Y	-0-		15
09	2040 N	1072	-0-	-968	-0-	1048	2	24 9	Y	22		37
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-		37
11	2160 N	1821	-0-	-339	-0-	1821	2		Y	-0-		37
*12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		24,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		99				

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL	DEPTH	4903	PERF. 4095 -	4570	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3224 X	2745	-0-	-479	-0-		2745	3			-0-			8
02	2912 X	2550	-0-	-362	-0-		2549	3	1	9	Y	1	8	8
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		4626	3			Y	-0-		8
04	3090 X	2683	-0-	-407	-0-		2683	3			Y	-0-		8
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		2942	3			Y	-0-		8
06	3150 X	2633	-0-	-517	-0-		2633	3			Y	-0-		8
07	3255 X	2235	-0-	-1020	-0-		2235	3			Y	-0-		8
08	3100 X	2813	-0-	-287	-0-		2813	3			Y	-0-		8
09	2850 X	1250	-0-	-1600	-0-		1250	3			Y	-0-		8
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		3436	3			Y	-0-		8
11	2730 X	2350	-0-	-380	-0-		2350	3			Y	-0-		8
*12	3100 N	3134	-0-	34	34		3134	3			Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		33,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		202	RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4606 - 4662	
WILSON														
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	282	3	14	9	N	13			122
02	560 N	343	-0-	-217	-0-	334	3	9	9	N	8			130
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	437	3	3	9	N	3	114	1	19
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			19
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			19
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-			19
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			19
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			19
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #:		1	RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. N/A	
GIESECKE, A., ET AL														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHENOT (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
GIRVIN															
WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-				-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-				-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-				-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-				-0-
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-				-0-
06	1140 N	648	-0-	-492	-0-	648	2			Y	-0-				-0-
07	1178 N	446	-0-	-732	-0-	446	2			Y	-0-				-0-
08	1147 N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
09	660 N	125	-0-	-535	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,198

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKEN "65"														TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842	
WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A															
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-				-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-				-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
04	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-				-0-
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-				-0-
06	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
07	1488 N	939	-0-	-549	-0-	939	2			N	-0-				-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-
09	1320 N	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-				-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,643

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN														TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611	
WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005															
01	12772 X	10265	-0-	-2507	-0-	10265	2			N	-0-				317
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-				317
03	11687 X	8632	-0-	-3055	-0-	8632	2			N	-0-				317
04	11310 X	9658	-0-	-1652	-0-	9658	2			N	-0-				317
05	11687 X	9553	-0-	-2134	-0-	9553	2			N	-0-				317
06	10620 X	7884	-0-	-2736	-0-	7884	2			N	-0-				317
07	10974 X	6972	-0-	-4002	-0-	6972	2			N	-0-				317
08	9982 X	7739	-0-	-2243	-0-	7739	2			N	-0-				317
09	9660 X	3452	-0-	-6208	-0-	3452	2			N	-0-				317
10	9548 X	7420	-0-	-2128	-0-	7420	2			N	-0-				317
11	7890 X	6261	-0-	-1629	-0-	6261	2			N	-0-				317
*12	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-				317

TOTAL GAS PROD: 98,295

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166														
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A														
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166													
EL WEDO		WELL #:		2	RRCID -> 059220		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466	
									PERF. 4731 - 4804	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-	-0-
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	598 2		N	-0-	-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		N	-0-	-0-
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2		N	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 2		N	-0-	-0-
11	510 N	369	-0-	-141	-0-	369 2		N	-0-	-0-
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353	
									PERF. 4911 - 5200	
01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2		N	-0-	-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-	-0-
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 2		N	-0-	-0-
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2		N	-0-	-0-
05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		N	-0-	-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-	-0-
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 2		N	-0-	-0-
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		N	-0-	-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-	-0-
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-	-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-	-0-
*12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,596		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
 EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-			-0-
07	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	2		N	-0-			-0-
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			-0-
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	840 N	582	-0-	-258	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166								
EL WEDO		WELL #:		6	RRCID -> 176610		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4277 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	992 N	811	-0-	-181	-0-	811	2		N	-0-		-0-
02	868 N	694	-0-	-174	-0-	694	2		N	-0-		-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	972	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2		N	-0-		-0-
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		N	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
10	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2		N	-0-		-0-
11	870 N	694	-0-	-176	-0-	694	2		N	-0-		-0-
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4225 - 4462	
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-		-0-
05	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078	2		N	-0-		-0-
06	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
09	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
10	2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1326	-0-	-744	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
12	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
UNIVERSITY "K"				WELL #:	2	RRCID -> 174836	COMPL.	DATE 09/27/1999	TOTAL	DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914	
01	837 #	611	-0-	-226	-0-	100	1	498 2	N	12				221
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	100	1	781 2	N	1				222
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1045 2	N	17	179	1		60
04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	100	1	543 2	N	15				75
05	992 #	904	-0-	-88	-0-	100	1	778 2	N	24				99
06	1140 #	526	-0-	-614	-0-	100	1	406 2	N	18				117
07	1178 #	445	-0-	-733	-0-	100	1	323 2	N	20				137
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	30				167
09	870 #	158	-0-	-712	-0-	135	2	23 9	N	21				188
10	899 #	330	-0-	-569	-0-	318	2	12 9	N	11				199
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	322	2	11 9	N	10				209
*12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12 9	N	11				220
TOTAL GAS PROD:				6,506	TOTAL CONDENSATE PROD:				190					

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200														
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH		4989 PERF. 3938 - 4484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4991 X	4954	-0-	-37	-0-	4953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830 X	3994	-0-	-836	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4227	-0-	-573	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	2368	-0-	-2252	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4723	-0-	-51	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4228	-0-	-722	-0-	4227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		51,979				TOTAL CONDENSATE PROD:				5						

GIRVIN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 091118	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075	- 4514
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	2	N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2	N	-0-		-0-
06	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2	N	-0-		-0-
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	2	N	-0-		-0-
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2	N	-0-		-0-
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2	N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2	N	-0-		-0-
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID -> 126609	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578	-	4924	
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2506	2	28	9	Y	25	81
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	9
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2773	2	36	9	Y	33	42
04	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			Y	-0-	42
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2508	2	9	9	Y	8	50
06	2460	N	1899	-0-	-561	-0-	1899	2			Y	-0-	50
07	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	9
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			Y	-0-	9
09	1890	N	1258	-0-	-632	-0-	1235	2	23	9	Y	21	30
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-	30
11	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			Y	-0-	30
*12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:				28,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				91			

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GIRVIN "A"		WELL #:		7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4720 PERF. 4012 - 4550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1339	2	2	9	N	2	2	8			56
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			56
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1	1	8			56
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					56
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			56
06	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					56
07	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	1146	2			N	-0-					56
08	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1467	2	2	9	N	2	2	8			56
09	1410 N	417	-0-	-993	-0-	417	2			N	-0-					56
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					56
11	1410 N	826	-0-	-584	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			56
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		15,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

WOODWARD 64				WELL #:		3R	RRCID -> 169872	COMPL.	DATE 12/15/1997	TOTAL	DEPTH	5290	PERF.	4460	-	4868
01	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2959	2	2 9	N	2	2 8				23
02	T. A.		3217	-0-	3217	3217	3217	2		N	-0-					23
03	T. A.		3634	-0-	3634	6851	3634	2		N	-0-					23
04	9950	X	3099	-0-	-6851	-0-	3099	2		N	-0-					23
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-					23
06	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2		N	-0-					23
07	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	2744	2		N	-0-					23
08	T. A.		3326	-0-	3326	3326	3324	2	2 9	N	2	2 8				23
09	T. A.		1826	-0-	1826	5152	1826	2		N	-0-					23
10	T. A.		3330	-0-	3330	8482	3330	2		N	-0-					23
11	T. A.		2688	-0-	2688	11170	2686	2	2 9	N	2	2 8				23
12	T. A.		3670	-0-	3670	14840	3670	2		N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:				37,033		TOTAL CONDENSATE PROD:				6						

WOODWARD "55"				WELL #:	3	RRCID -> 174839	COMPL.	DATE 08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5173	PERF.	4546	-	4871
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1456	2	2 9	N	2	2	8		41
02	1456	N	1378	-0-	-78	-0-	1378	2		N	-0-				41
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-				41
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				41
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1597	2	23 9	N	21	1	8		61
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1513	2	1 9	N	1				62
07	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1182	2	41 9	N	37	77	1		22
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1342	2	2 9	N	2	2	8		22
09	1500	N	698	-0-	-802	-0-	698	2		N	-0-				22
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-				22
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1 9	N	1	1	8		22
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:				16,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				64			

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	806 N	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,273				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OLSEN ENERGY INC. 621750
 GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

01	2728 X	1912	-0-	-816	-0-	1912	2			N	-0-					59
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					59
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					59
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					59
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					59
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					59
07	2728 X	1963	-0-	-765	-0-	1963	2			N	-0-					59
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					59
09	2640 X	823	-0-	-1817	-0-	823	2			N	-0-					59
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					59
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					59
12	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	1791	2			N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		34,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					59
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					59
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					59
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					59
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		4,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1880	2			N	-0-					19
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					19
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					19
04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			N	-0-					19
05	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1805	2			N	-0-					19
06	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2			N	-0-					19
07	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	1230	2			N	-0-					19
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					19
09	1680	N	521	-0-	-1159	-0-	521	2			N	-0-					19
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					19
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					19
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF. 14610 - 22090

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

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

TRATON OPERATING COMPANY 865452
 HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF. 14635 - 14644

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

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

CHEYENNE (ATOKA)		//CONT.//		17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
TRATON OPERATING COMPANY		//CONT.//		865452												
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008				TOTAL	DEPTH 21954	PERF.14686 - 14702			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	43493 X	27419	-0-	-16074	-0-	27419	2			N	-0-					23
02	39284 X	34484	-0-	-4800	-0-	34484	2			N	-0-					23
03	42315 X	36587	-0-	-5728	-0-	36587	2			N	-0-					23
04	38520 X	37482	-0-	-1038	-0-	37482	2			N	-0-					23
05	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	38243	2			N	-0-					23
06	36960 X	24116	-0-	-12844	-0-	24116	2			N	-0-					23
07	38719 X	36690	-0-	-2029	-0-	36690	2			N	-0-					23
08	38719 X	36996	-0-	-1723	-0-	36996	2			N	-0-					23
09	37470 X	37245	-0-	-225	-0-	37245	2			N	-0-	20	7			3
10	38254 X	37572	-0-	-682	-0-	37572	2			N	-0-					3
11	35790 X	33874	-0-	-1916	-0-	33874	2			N	-0-					3
12	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		380,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEYENNE (ELLENBURGER)			17585 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER		
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867					
ROMAN NOSE			WELL #:	1 L	RRCID -> 075380	COMPL. DATE 03/02/1978	TOTAL DEPTH 22150	PERF. N/A
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHEYENNE (FUSSELMAN) GIEBEL PETROLEUM LTD. DULL KNIFE				17585 400 304280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER			
				WELL #:	RRCID -> 081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL	DEPTH	21950	PERF.19677	- 19704	
01	3204	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-			-0-	
02	2931	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			-0-	
03	3100	3032	-0-	-68	-0-	3032	2	N	-0-			-0-	
04	3135	3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
05	3100	3032	-0-	-68	-0-	3032	2	N	-0-			-0-	
06	3187	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-			-0-	
07	3100	3093	-0-	-7	-0-	3093	2	N	-0-			-0-	
08	3100	2871	-0-	-229	-0-	2871	2	N	-0-			-0-	
09	3000	848	-0-	-2152	-0-	848	2	N	-0-			-0-	
10	3100	2864	-0-	-236	-0-	2864	2	N	-0-			-0-	
11	3000	2953	-0-	-47	-0-	2953	2	N	-0-			-0-	
12	3100	2604	-0-	-496	-0-	2602	2	2 9 N	2	2 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:				33,754	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

COAHOMA, N. (FUSSEL)				19113 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD			
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700						
READ				WELL #:	4	RRCID -> 240612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8960 PERF. 8876 - 8882
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	0					COND	* * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						PROD	AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659		N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554						
READ, H. N. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 217521	COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH	8843 PERF. 8801 - 8818
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	57 2	95 9	N	86	169
02	224 #	114	-0-	-110	-0-	56 2	58 9	N	53	222
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	14 2	70 9	N	64	97
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	42	139
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	129	81
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	36 2	85 9	N	77	158
07	124 #	28	-0-	-96	-0-	6 2	22 9	N	20	178
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	101	111
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	122	75
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	142	47
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17 2	141 9	N	128	175
*12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	35 2	141 9	N	128	108
TOTAL GAS PROD:			833		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,092		

COATES (ELLENBURGER)				19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
O' RYAN OIL AND GAS				617042						
COATES "B"				WELL #:	1	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044 - 13399	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COBB (DEVONIAN)				19200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
WOLF ENERGY, INC.				935534															
WALKER, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	087269	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL	DEPTH	20562	PERF.	18766 - 19004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	13113 X	441	-0-	-12672	-0-		441	2				N	-0-						-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-							N	-0-						-0-
03	713 X	351	-0-	-362	-0-		351	2				N	-0-						-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		4406	2				N	-0-						-0-
05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-		9628	2				N	-0-						-0-
06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848	2				N	-0-						-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-							N	-0-						-0-
08	9641 X	2254	-0-	-7387	-0-		2254	2				N	-0-						-0-
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-							N	-0-						-0-
*10	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-		22454	2				N	-0-						-0-
*11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		41,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DUNCAN, FOREST				WELL #:	1	RRCID -> 087873	COMPL. DATE 04/26/1980	TOTAL DEPTH 22200	PERF.18670 - 18915
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
08	279 N	75	-0-	-204	-0-	75 2	N	-0-	-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,157	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COBRA (WOLFCAMP)				19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MCDOWELL ESTATE				WELL #:		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705	
				1							
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
02	222 N	189	-0-	-33 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	215 N	145	-0-	-70 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
05	215 N	201	-0-	-14 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	178 N	166	-0-	-12 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
12	184 N	165	-0-	-19 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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

CONGER (PENN)				20097 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617												
MCENTIRE 33				WELL #:	3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7378	-	7916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 #	260	-0-	-174	-0-		2 1	256	2	Y	2					21
02	392 #	115	-0-	-277	-0-		2 9	113	2	Y	1					22
03	434 #	268	-0-	-166	-0-		1 1	265	2	Y	1					23
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-		1 9	311	2	Y	4	14	1			13
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-		2 1	486	2	Y	1					14
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-		4 1	406	2	Y	1					15
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-		1 9	383	2	Y	1					16
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-		3 1	484	2	Y	1					17
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-		1 9	318	2	Y	1					18
10	DLQ G-10	399	-0-	399	399		3 1	394	2	Y	2					20
11	DLQ G-10	311	-0-	311	710		2 9	306	2	Y	2					22
*12	1100 R	390	-0-	-710	-0-		2 1	384	2	Y	3	21	1			4
TOTAL GAS PROD:		4,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

MCENTIRE 34			WELL #: 6			RRCID -> 142966			COMPL. DATE 09/27/1989			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 7219 - 7437		
01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	8 1	851	2	Y	4	9 1			4			
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	4 9	769	2	Y	1				5			
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	7 1	912	2	Y	1				6			
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	1 9	960	2	Y	2				8			
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	9 1	725	2	Y	2				10			
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	2 9	650	2	Y	3	8 1			5			
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	6 1	631	2	Y	1				6			
08	868 #	387	-0-	-481	-0-	1 9	383	2	Y	1				7			
09	840 #	401	-0-	-439	-0-	3 1	397	2	Y	1				8			
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	1 9	266	2	Y	1				9			
11	DLQ G-10	253	-0-	253	522	2 1	247	2	Y	4	8 1			5			
*12	965 R	443	-0-	-522	-0-	4 9	438	2	Y	1				6			
TOTAL GAS PROD:			7,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH		8295 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	359	-0-	-354	-0-	3 1	355 2	Y	1				5
02	644 #	509	-0-	-135	-0-	1 9	502 2	Y	2				7
03	713 #	184	-0-	-529	-0-	2 9	182 2	Y	1				8
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	1 1	488 2	Y	6	14	1		-0-
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	4 1	714 2	Y	1				1
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	7 1	393 2	Y	1				2
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	1 9	441 2	Y	2				4
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	4 1	426 2	Y	3				7
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	3 9	390 2	Y	1				8
10	DLQ G-10	469	-0-	469	469	3 1	456 2	Y	8	15	1		1
11	DLQ G-10	294	-0-	294	763	1 9	292 2	Y	-0-				1
*12	1211 R	448	-0-	-763	-0-	4 1	443 2	Y	1				2
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		5,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH		7747 PERF. 7099 - 7396	
01	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	16 1	1678 2	Y	11	28	1	31
02	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	12 9	1630 2	Y	3			34
03	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	16 1	1545 2	Y	3			37
04	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	3 9	1525 2	Y	7			44
05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	15 1	1286 2	Y	7			51
06	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	8 9	1044 2	Y	12	27	1	36
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	10 1	1132 2	Y	3			39
08	1612 #	925	-0-	-687	-0-	13 9	913 2	Y	3			42
09	1560 #	680	-0-	-880	-0-	9 1	670 2	Y	4			46
10	DLQ G-10	797	-0-	797	797	4 9	788 2	Y	2			48
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1472	7 1	654 2	Y	14	28	1	34
*12	2495 R	1023	-0-	-1472	-0-	2 9	1011 2	Y	2			36
TOTAL GAS PROD:		14,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BENNETT, R. C., COMPANY 065324
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	308 #	276	-0-	-32	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

01	744 #	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8		161
02	672 #	659	-0-	-13	-0-	657	2	2	9	N	2		163
03	744 #	716	-0-	-28	-0-	707	2	9	9	N	8		171
04	720 #	679	-0-	-41	-0-	675	2	4	9	N	4		175
05	744 #	687	-0-	-57	-0-	680	2	7	9	N	6		181
06	720 #	627	-0-	-93	-0-	625	2	2	9	N	2		183
07	744 #	648	-0-	-96	-0-	645	2	3	9	N	3		186
08	713 #	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-		186
09	690 #	590	-0-	-100	-0-	577	2	13	9	N	12		198
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	581	2	13	9	N	12		210
11	630 #	574	-0-	-56	-0-	549	2	25	9	N	23		233
12	651 #	621	-0-	-30	-0-	617	2	4	9	N	4		237
TOTAL GAS PROD:		7,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

01	1054 #	972	-0-	-82	-0-	961	2	11	9	N	10		184
02	924 #	872	-0-	-52	-0-	863	2	9	9	N	8		192
03	992 #	949	-0-	-43	-0-	943	2	6	9	N	5		197
04	960 #	916	-0-	-44	-0-	901	2	15	9	N	14		211
05	992 #	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2		213
06	930 #	855	-0-	-75	-0-	852	2	3	9	N	3	182 1	34
07	961 #	654	-0-	-307	-0-	653	2	1	9	N	1		35
08	961 #	301	-0-	-660	-0-	301	2			N	-0-		35
09	930 #	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-		35
10	930 #	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-		35
11	870 #	573	-0-	-297	-0-	558	2	15	9	N	14		49
*12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1069	2	18	9	N	16		65
TOTAL GAS PROD:		8,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
 BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	766 R	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	N	15			77
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	N	5			82
03	744 #	696	-0-	-48	-0-	687	2	9	9	N	8			90
04	750 #	681	-0-	-69	-0-	679	2	2	9	N	2			92
05	775 #	692	-0-	-83	-0-	683	2	9	9	N	8			100
06	750 #	627	-0-	-123	-0-	603	2	24	9	N	22			122
07	775 #	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-			122
08	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-			122
09	690 #	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-			122
10	682 #	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-			122
11	630 #	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-			122
*12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		7,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

RAY WELL #: 1 RRCID -> 184059 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7487 - 7986

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2013 - P & A 04-04-13														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

01	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			-0-
08	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			-0-
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

01	853 R	425	-0-	-428	-0-	419	2	6	9	N	5			15
02	504 #	380	-0-	-124	-0-	377	2	3	9	N	3			18
03	558 #	412	-0-	-146	-0-	406	2	6	9	N	5			23
04	540 #	378	-0-	-162	-0-	367	2	11	9	N	10			33
05	558 #	407	-0-	-151	-0-	394	2	13	9	N	12			45
06	540 #	330	-0-	-210	-0-	327	2	3	9	N	3			48
07	558 #	335	-0-	-223	-0-	327	2	8	9	N	7			55
08	558 #	345	-0-	-213	-0-	337	2	8	9	N	7			62
09	540 #	344	-0-	-196	-0-	335	2	9	9	N	8			70
10	558 #	380	-0-	-178	-0-	369	2	11	9	N	10			80
11	540 #	303	-0-	-237	-0-	288	2	15	9	N	14	62	1	32
12	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		4,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BFP BLACK CANYON, LLC 068492
 BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	476 #	356	-0-	-120	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		718			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			229
02	308 #	26	-0-	-282	-0-	23	3	3 9	N	-0-	3		232
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			232
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8 9	N	-0-	7		239
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			239
06	570 #	332	-0-	-238	-0-	332	3		N	-0-			239
07	589 #	347	-0-	-242	-0-	347	3		N	-0-	162 1		77
08	589 #	232	-0-	-357	-0-	232	3		N	-0-			77
09	450 #	268	-0-	-182	-0-	268	3		N	-0-			77
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			77
*11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			77
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		3,635			TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
 BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 #	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-	178	0			153
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					153
03	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					153
04	750 #	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					153
05	837 #	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					153
06	810 #	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					153
07	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					153
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					153
09	750 #	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					153
10	837 #	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					153
11	810 #	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					153
12	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					153
TOTAL GAS PROD:		8,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	589 #	562	-0-	-27	-0-	556	3	6	9	N	5					243
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	686	3	11	9	N	10					253
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	N	8					261
04	540 #	401	-0-	-139	-0-	395	3	6	9	N	5					266
05	775 #	350	-0-	-425	-0-	350	3			N	-0-					266
06	750 #	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					266
07	775 #	287	-0-	-488	-0-	273	3	14	9	N	13					279
08	558 #	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-	185	1			94
09	570 #	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-					94
10	589 #	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					94
11	570 #	315	-0-	-255	-0-	315	3			N	-0-					94
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					94
TOTAL GAS PROD:		4,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		41										

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

01	713 #	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					18
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					19
03	675 R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	N	1					20
04	660 #	483	-0-	-177	-0-	483	3			N	-0-					20
05	930 #	428	-0-	-502	-0-	428	3			N	-0-					20
06	900 #	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					20
07	930 #	334	-0-	-596	-0-	333	3	1	9	N	1					21
08	682 #	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					21
09	690 #	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					21
10	713 #	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					21
11	690 #	386	-0-	-304	-0-	386	3			N	-0-					21
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		5,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
 FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			86
02		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			86
03		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			86
04		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			86
05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			86
06		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			86
07		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			86
08		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			86
09		300 #	210	-0-	-90	-0-	210	3		N	-0-			86
10		310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			86
11		300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			86
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:			3,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

01		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1215	3	44	9	N	40		372
02		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4		376
03		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-		376
04		1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-		376
05		1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	183 1	193
06		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1299	3	10	9	N	9	152 1	50
07		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1524	3	246	9	N	224		274
08		1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-		274
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-		274
10		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-		274
11		990 #	988	-0-	-2	-0-	911	3	77	9	N	70		344
12		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		344
TOTAL GAS PROD:			14,037				TOTAL CONDENSATE PROD:			347				

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-		102
02		532 #	419	-0-	-113	-0-	419	3			N	-0-		102
03		589 #	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-		102
04		570 #	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-		102
05		589 #	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-		102
06		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		102
07		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		102
08		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-		102
09		570 #	396	-0-	-174	-0-	396	3			N	-0-		102
10		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		102
11		570 #	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-		102
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:			5,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492									
FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7613 -	7971
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			92
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			92
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-			92
04	480 #	31	-0-	-449	-0-	31	3		N	-0-			92
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			92
06	480 #	303	-0-	-177	-0-	303	3		N	-0-			92
07	496 #	243	-0-	-253	-0-	243	3		N	-0-			92
08	496 #	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-			92
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			92
10	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	3		N	-0-			92
11	300 #	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			92
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		3,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	15	RRCID -> 231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7616 -	7920
01	1302 #	1098	-0-	-204	-0-	1098	3	N	-0-		172
02	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-		172
03	1333 #	1081	-0-	-252	-0-	1080	3	1 9	N	1	173
04	1350 #	832	-0-	-518	-0-	832	3	N	-0-		173
05	1395 #	1098	-0-	-297	-0-	1098	3	N	-0-		173
06	1320 #	935	-0-	-385	-0-	935	3	N	-0-		173
07	1364 #	1008	-0-	-356	-0-	1008	3	N	-0-		173
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-		173
09	1050 #	976	-0-	-74	-0-	976	3	N	-0-		173
10	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		173
11	1200 #	904	-0-	-296	-0-	904	3	N	-0-		173
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		173
TOTAL GAS PROD:			11,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	19	RRCID -> 231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7613 -	8005
01	1209 #	721	-0-	-488	-0-	711	3	10 9	N	9	124
02	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1154	3	30 9	N	27	151
03	1178 #	1120	-0-	-58	-0-	1117	3	3 9	N	3	154
04	840 #	583	-0-	-257	-0-	579	3	4 9	N	4	158
05	1302 #	687	-0-	-615	-0-	686	3	1 9	N	1	159
06	1260 #	862	-0-	-398	-0-	856	3	6 9	N	5	164
07	1302 #	607	-0-	-695	-0-	599	3	8 9	N	7	171
08	1116 #	756	-0-	-360	-0-	738	3	18 9	N	16	23
09	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14 9	N	13	36
10	899 #	812	-0-	-87	-0-	793	3	19 9	N	17	53
11	870 #	756	-0-	-114	-0-	745	3	11 9	N	10	63
12	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:			9,193		TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492							
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 231151		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188 PERF. 7749	- 8016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
											EOM BALANCE
01	682 #	528	-0-	-154	-0-	528 3		N	-0-		-0-
02	616 #	480	-0-	-136	-0-	480 3		N	-0-		-0-
03	651 #	495	-0-	-156	-0-	495 3		N	-0-		-0-
04	630 #	485	-0-	-145	-0-	485 3		N	-0-		-0-
05	651 #	456	-0-	-195	-0-	456 3		N	-0-		-0-
06	510 #	478	-0-	-32	-0-	478 3		N	-0-		-0-
07	527 #	472	-0-	-55	-0-	472 3		N	-0-		-0-
08	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
09	480 #	360	-0-	-120	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
*11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 231152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7633	- 8155
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 231167		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906 PERF. 7094	- 7752
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	277 3	11 9	N	10		129
02	308 #	293	-0-	-15	-0-	286 3	7 9	N	6		135
03	310 #	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-		135
04	330 #	300	-0-	-30	-0-	256 3	44 9	N	40		175
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	290 3	6 9	N	5		180
06	300 #	249	-0-	-51	-0-	238 3	11 9	N	10		190
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	302 3	17 9	N	15		205
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		205
09	300 #	272	-0-	-28	-0-	264 3	8 9	N	7		212
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		212
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257 3		N	-0-	131 1	81
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		3,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		93					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
 FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	240 #	75	-0-	-165	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
GLASS		WELL #:		102	RRCID -> 219576	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7701	-	8090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0											
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	36
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	36
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	36
04	630 #	462	-0-	-168	-0-	447	2	15	9	Y	50
05	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	50
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	50
07	651 #	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	Y	52
08	651 #	604	-0-	-47	-0-	600	2	4	9	Y	56
09	630 #	571	-0-	-59	-0-	569	2	2	9	Y	58
10	682 #	605	-0-	-77	-0-	602	2	3	9	Y	61
11	660 #	527	-0-	-133	-0-	527	2			Y	61
12	589 #	460	-0-	-129	-0-	438	2	22	9	Y	81
TOTAL GAS PROD:		7,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

GLASS		WELL #:		101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8021	-	8142
01	558 #	556	-0-	-2	-0-	543	2	13	9	Y	39
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	482	2			Y	39
03	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	39
04	540 #	396	-0-	-144	-0-	381	2	15	9	Y	53
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	53
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	53
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	56
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	59
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	61
10	682 #	493	-0-	-189	-0-	491	2	2	9	Y	63
11	660 #	312	-0-	-348	-0-	312	2			Y	63
*12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	633	2	23	9	Y	84
TOTAL GAS PROD:		6,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

GLASS				WELL #:	103	RRCID -> 241681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7757	-	7991
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			11
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2		Y	-0-			11
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2		Y	-0-			11
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			11
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			11
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	20	2	3 9	Y	3			14
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17 9	Y	15			29
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			29
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			29
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			29
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			29
*12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

01	1395 #	1092	-0-	-303	-0-	85 1	956 3	Y	14	14 0		1	
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	36 4	15 9	Y	11	12 0		-0-	
03	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	77 1	1071 3	Y	17	16 0		1	
04	1050 #	752	-0-	-298	-0-	28 4	12 9	Y	6	7 0		-0-	
05	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	71 1	1011 3	Y	12	11 0		1	
06	1170 #	700	-0-	-470	-0-	28 4	19 9	Y	14	14 0		1	
07	1209 #	919	-0-	-290	-0-	46 1	518 3	Y	16	16 0		1	
08	1116 #	644	-0-	-472	-0-	181 4	7 9	Y	16	16 0		1	
09	1080 #	741	-0-	-339	-0-	79 1	1011 3	Y	-0-	1 0		-0-	
10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	25 4	13 9	Y	1	1 0		-0-	
11	900 #	651	-0-	-249	-0-	46 1	618 3	Y	5	5 0		-0-	
12	930 #	654	-0-	-276	-0-	21 4	15 9	Y	3	3 0		-0-	
						59 1	818 3	Y					
						24 4	18 9	Y					
						43 1	579 3	Y					
						4 4	18 9	Y					
						49 1	686 3	Y					
						6 4							
						52 1	711 3	Y					
						2 4	1 9						
						40 1	542 3	Y					
						63 4	6 9						
						40 1	587 3	Y					
						24 4	3 9						
TOTAL GAS PROD: 10,364													TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH		8485 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 #	569	-0-	-51	-0-			64 1	487 3		Y	-0-					-0-
								18 4									
02	560 #	533	-0-	-27	-0-			52 1	461 3		Y	7	7 0				-0-
								12 4	8 9								
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-			67 1	613 3		Y	18	17 0				1
								16 4	20 9								
04	540 #	401	-0-	-139	-0-			40 1	263 3		Y	5	6 0				-0-
								92 4	6 9								
05	589 #	573	-0-	-16	-0-			59 1	498 3		Y	4	4 0				-0-
								12 4	4 9								
06	600 #	581	-0-	-19	-0-			52 1	505 3		Y	6	6 0				-0-
								17 4	7 9								
07	620 #	553	-0-	-67	-0-			56 1	476 3		Y	5	5 0				-0-
								15 4	6 9								
08	620 #	530	-0-	-90	-0-			61 1	462 3		Y	4	4 0				-0-
								3 4	4 9								
09	570 #	452	-0-	-118	-0-			52 1	395 3		Y	2	2 0				-0-
								3 4	2 9								
10	558 #	431	-0-	-127	-0-			51 1	378 3		Y	1	1 0				-0-
								1 4	1 9								
11	540 #	427	-0-	-113	-0-			47 1	340 3		Y	1	1 0				-0-
								39 4	1 9								
12	558 #	412	-0-	-146	-0-			45 1	351 3		Y	1	1 0				-0-
								15 4	1 9								
TOTAL GAS PROD:		6,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	21 1	234 3	Y	-0-		
02	336 #	326	-0-	-10	-0-	9 4	297 3	Y	-0-		
03	372 #	349	-0-	-23	-0-	21 1	319 3	Y	-0-		
04	330 #	218	-0-	-112	-0-	8 4	151 3	Y	-0-		
05	372 #	328	-0-	-44	-0-	14 1	298 3	Y	-0-		
06	360 #	220	-0-	-140	-0-	53 4	198 3	Y	-0-		
07	372 #	243	-0-	-129	-0-	23 1	221 3	Y	-0-		
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	7 4	133 3	Y	-0-		
09	330 #	120	-0-	-210	-0-	15 1	111 3	Y	-0-		
10	310 #	206	-0-	-104	-0-	16 1	191 3	Y	-0-		
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	6 4	147 3	Y	-0-		
12	248 #	164	-0-	-84	-0-	10 1	148 3	Y	-0-		
						6 4					
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	403 #	273	-0-	-130	-0-			21	1	243	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
02	364 #	336	-0-	-28	-0-			22	1	306	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
03	403 #	360	-0-	-43	-0-			23	1	328	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
04	330 #	224	-0-	-106	-0-			14	1	155	3	Y	-0-					-0-	
								55	4										
05	372 #	335	-0-	-37	-0-			24	1	303	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
06	360 #	229	-0-	-131	-0-			16	1	206	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
07	372 #	261	-0-	-111	-0-			17	1	237	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
08	372 #	264	-0-	-108	-0-			18	1	245	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
09	330 #	265	-0-	-65	-0-			17	1	246	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-			23	1	320	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
11	270 #	222	-0-	-48	-0-			14	1	186	3	Y	-0-					-0-	
								22	4										
12	279 #	109	-0-	-170	-0-			7	1	98	3	Y	-0-					-0-	
								4	4										

TOTAL GAS PROD:

3,222

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		7990 PERF. N/A	
01	744 #	542	-0-	-202	-0-	43 1	481 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	45 1	632 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
03	744 R	744	-0-	-0-	-0-	47 1	678 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
04	660 #	461	-0-	-199	-0-	28 1	321 3	Y	-0-			-0-
						112 4						
05	775 #	685	-0-	-90	-0-	49 1	621 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
06	750 #	496	-0-	-254	-0-	33 1	448 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
07	775 #	564	-0-	-211	-0-	37 1	512 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33 1	440 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	660 #	457	-0-	-203	-0-	30 1	424 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	682 #	344	-0-	-338	-0-	23 1	320 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	540 #	402	-0-	-138	-0-	25 1	338 3	Y	-0-			-0-
						39 4						
*12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	41 1	590 3	Y	-0-			-0-
						25 4						

TOTAL GAS PROD:

6,520

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
GLASS, R. E.				WELL #:	13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH		7975 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01	589 #	407	-0-	-182	-0-	32 1	361 3	Y	-0-				-0-		
						14 4									
02	532 #	499	-0-	-33	-0-	33 1	454 3	Y	-0-				-0-		
						12 4									
03	589 #	533	-0-	-56	-0-	34 1	485 3	Y	-0-				-0-		
						14 4									
04	510 #	332	-0-	-178	-0-	20 1	231 3	Y	-0-				-0-		
						81 4									
05	558 #	496	-0-	-62	-0-	35 1	450 3	Y	-0-				-0-		
						11 4									
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	27 1	357 3	Y	-0-				-0-		
						13 4									
07	558 #	522	-0-	-36	-0-	35 1	473 3	Y	-0-				-0-		
						14 4									
08	527 #	444	-0-	-83	-0-	31 1	409 3	Y	-0-				-0-		
						4 4									
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	27 1	383 3	Y	-0-				-0-		
						3 4									
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	35 1	477 3	Y	-0-				-0-		
						3 4									
11	510 #	439	-0-	-71	-0-	27 1	369 3	Y	-0-				-0-		
						43 4									
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	26 1	369 3	Y	-0-				-0-		
						15 4									

TOTAL GAS PROD: 5,407

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A	
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	30 1	334 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22 1	308 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	403 #	355	-0-	-48	-0-	23 1	323 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
04	390 #	205	-0-	-185	-0-	13 1	142 3	Y	-0-			-0-
						50 4						
05	403 #	336	-0-	-67	-0-	24 1	304 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	22 1	293 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
07	372 #	346	-0-	-26	-0-	23 1	313 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24 1	325 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	330 #	226	-0-	-104	-0-	15 1	210 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	341 #	151	-0-	-190	-0-	10 1	140 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	330 #	152	-0-	-178	-0-	9 1	128 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
12	341 #	59	-0-	-282	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

TOTAL GAS PROD: 3,222

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	403 #	399	-0-	-4	-0-	31 1	354 3	Y	-0-
						14 4			
02	364 #	358	-0-	-6	-0-	23 1	327 3	Y	-0-
						8 4			
03	403 #	375	-0-	-28	-0-	24 1	342 3	Y	-0-
						9 4			
04	390 #	216	-0-	-174	-0-	13 1	150 3	Y	-0-
						53 4			
05	403 #	355	-0-	-48	-0-	25 1	322 3	Y	-0-
						8 4			
06	390 #	343	-0-	-47	-0-	23 1	310 3	Y	-0-
						10 4			
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	24 1	333 3	Y	-0-
						10 4			
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29 1	382 3	Y	-0-
						3 4			
09	330 #	282	-0-	-48	-0-	18 1	262 3	Y	-0-
						2 4			
10	372 #	189	-0-	-183	-0-	13 1	175 3	Y	-0-
						1 4			
11	390 #	152	-0-	-238	-0-	9 1	128 3	Y	-0-
						15 4			
12	403 #	97	-0-	-306	-0-	6 1	88 3	Y	-0-
						3 4			

TOTAL GAS PROD: 3,547

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140	
								PERF. N/A	
01	434 #	388	-0-	-46	-0-	31 1	344 3	Y	-0-
						13 4			
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	23 1	318 3	Y	-0-
						8 4			
03	403 #	365	-0-	-38	-0-	23 1	333 3	Y	-0-
						9 4			
04	390 #	208	-0-	-182	-0-	13 1	145 3	Y	-0-
						50 4			
05	403 #	337	-0-	-66	-0-	24 1	305 3	Y	-0-
						8 4			
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	22 1	293 3	Y	-0-
						10 4			
07	372 #	333	-0-	-39	-0-	22 1	302 3	Y	-0-
						9 4			
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	25 1	331 3	Y	-0-
						2 4			
09	330 #	245	-0-	-85	-0-	16 1	227 3	Y	-0-
						2 4			
10	341 #	164	-0-	-177	-0-	11 1	152 3	Y	-0-
						1 4			
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	11 1	156 3	Y	-0-
						19 4			
12	372 #	195	-0-	-177	-0-	12 1	175 3	Y	-0-
						8 4			

TOTAL GAS PROD: 3,453

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "E" FEE		WELL #:		17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH		8150		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	434 #	393	-0-	-41		-0-			31 1 13 4		349 3	Y	-0-						-0-
02	392 #	354	-0-	-38		-0-			23 1 8 4		323 3	Y	-0-						-0-
03	403 #	370	-0-	-33		-0-			24 1 9 4		337 3	Y	-0-						-0-
04	390 #	212	-0-	-178		-0-			13 1 51 4		148 3	Y	-0-						-0-
05	403 #	341	-0-	-62		-0-			24 1 8 4		309 3	Y	-0-						-0-
06	390 #	329	-0-	-61		-0-			22 1 10 4		297 3	Y	-0-						-0-
07	403 #	348	-0-	-55		-0-			23 1 9 4		316 3	Y	-0-						-0-
08	386 R	386	-0-	-0-		-0-			27 1 3 4		356 3	Y	-0-						-0-
09	330 #	264	-0-	-66		-0-			17 1 3 4		244 3	Y	-0-						-0-
10	341 #	176	-0-	-165		-0-			12 1		164 3	Y	-0-						-0-
11	360 #	253	-0-	-107		-0-			16 1 25 4		212 3	Y	-0-						-0-
12	372 #	332	-0-	-40		-0-			21 1 13 4		298 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,758				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

STERLING "E" FEE				WELL #:	23	RRCID -> 148870	COMPL. DATE 11/26/1985			TOTAL DEPTH	8140	PERF.	N/A
01	589 #	574	-0-	-15	-0-	45 1	509	3	Y	-0-			-0-
02	532 #	519	-0-	-13	-0-	20 4 33 1	472	3	Y	-0-			-0-
03	589 #	544	-0-	-45	-0-	14 4 35 1	495	3	Y	-0-			-0-
04	570 #	314	-0-	-256	-0-	14 4 19 1	218	3	Y	-0-			-0-
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	77 4 36 1	458	3	Y	-0-			-0-
06	570 #	486	-0-	-84	-0-	11 4 34 1	437	3	Y	-0-			-0-
07	589 #	509	-0-	-80	-0-	15 4 34 1	461	3	Y	-0-			-0-
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	14 4 34 1	451	3	Y	-0-			-0-
09	480 #	301	-0-	-179	-0-	3 4 20 1	278	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	345	-0-	-151	-0-	3 4 23 1	314	3	Y	5	5 0		-0-
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	2 4 41 1	548	3	Y	5	5 0		-0-
12	496 #	394	-0-	-102	-0-	64 4 24 1	355	3	Y	-0-			-0-
						15 4							
TOTAL GAS PROD:			5,638		TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "H" FEE				WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	62 #	60	-0-	-2		-0-			5 1 2 4		53 3	Y	-0-						-0-
02	56 #	40	-0-	-16		-0-			3 1 1 4		36 3	Y	-0-						-0-
03	62 #	42	-0-	-20		-0-			3 1 1 4		38 3	Y	-0-						-0-
04	60 #	47	-0-	-13		-0-			3 1 11 4		33 3	Y	-0-						-0-
05	62 #	43	-0-	-19		-0-			3 1 1 4		39 3	Y	-0-						-0-
06	69 R	69	-0-	-0-		-0-			5 1 2 4		62 3	Y	-0-						-0-
07	71 R	71	-0-	-0-		-0-			5 1 2 4		64 3	Y	-0-						-0-
08	62 #	60	-0-	-2		-0-			4 1		56 3	Y	-0-						-0-
09	60 #	49	-0-	-11		-0-			3 1		46 3	Y	-0-						-0-
10	62 #	51	-0-	-11		-0-			3 1		48 3	Y	-0-						-0-
11	60 #	50	-0-	-10		-0-			3 1 5 4		42 3	Y	-0-						-0-
12	62 #	50	-0-	-12		-0-			3 1 2 4		45 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TOTAL GAS PROD:

632

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "H" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 148873	COMPL. DATE 01/01/1978				TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	99	-0-	-41	-0-	5	4	91	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	6	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	99	-0-	-51	-0-	2	4	69	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	3	4	126	3	Y	-0-			-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	24	4	115	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	2	4	119	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TOTAL GAS PROD:

1,419

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
STERLING "H" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8245 PERF. 7720 -		8202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-			13	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-			6	4				-0-					-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-			7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	148	-0-	-2	-0-			2	4				-0-					-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-			8	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-			3	4				-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-			9	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-			36	4				-0-					-0-
09	180 #	125	-0-	-55	-0-			9	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	128	-0-	-27	-0-			2	4				-0-					-0-
11	150 #	131	-0-	-19	-0-			12	1	163	3	Y	-0-					-0-
*12	156 R	156	-0-	-0-	-0-			6	4				-0-					-0-
								12	1	164	3	Y	-0-					-0-
								5	4				-0-					-0-
								11	1	143	3	Y	-0-					-0-
								1	4				-0-					-0-
								8	1	116	3	Y	-0-					-0-
								1	4				-0-					-0-
								9	1	118	3	Y	-0-					-0-
								1	4				-0-					-0-
								8	1	111	3	Y	-0-					-0-
								12	4				-0-					-0-
								10	1	141	3	Y	-0-					-0-
								5	4				-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	17 1	196 3	Y	-0-
						7 4			
02	224 #	143	-0-	-81	-0-	9 1	131 3	Y	-0-
						3 4			
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	11 1	161 3	Y	-0-
						4 4			
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	Y	-0-
						47 4			
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	11 1	146 3	Y	-0-
						3 4			
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	17 1	221 3	Y	-0-
						7 4			
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	17 1	235 3	Y	-0-
						7 4			
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	Y	-0-
						1 4			
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	13 1	175 3	Y	-0-
						1 4			
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-
						1 4			
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	12 1	160 3	Y	-0-
						19 4			
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	12 1	166 3	Y	-0-
						7 4			

TOTAL GAS PROD: 2,410

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. N/A	
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	8 1	90 3	Y	-0-
						3 4			
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	4 1	60 3	Y	-0-
						2 4			
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	5 1	72 3	Y	-0-
						2 4			
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	6 1	64 3	Y	-0-
						23 4			
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	6 1	71 3	Y	-0-
						2 4			
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	Y	-0-
						4 4			
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-
						3 4			
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	Y	-0-
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	5 1	74 3	Y	-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 3	Y	-0-
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	5 1	73 3	Y	-0-
						8 4			
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	6 1	85 3	Y	-0-
						3 4			

TOTAL GAS PROD: 1,121

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "H" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 148878		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 8210	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	17 1	188 3	Y	-0-
						7 4			
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	9 1	131 3	Y	-0-
						3 4			
03	217 #	174	-0-	-43	-0-	11 1	159 3	Y	-0-
						4 4			
04	210 #	193	-0-	-17	-0-	12 1	134 3	Y	-0-
						47 4			
05	217 #	158	-0-	-59	-0-	11 1	143 3	Y	-0-
						4 4			
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	Y	-0-
						7 4			
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	17 1	230 3	Y	-0-
						7 4			
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	Y	-0-
						2 4			
09	210 #	149	-0-	-61	-0-	10 1	138 3	Y	-0-
						1 4			
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	Y	-0-
						1 4			
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	11 1	143 3	Y	-0-
						17 4			
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	10 1	140 3	Y	-0-
						7 4			

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. N/A	
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17 1	199 3	Y	-0-
						7 4			
02	196 #	150	-0-	-46	-0-	10 1	136 3	Y	-0-
						4 4			
03	217 #	181	-0-	-36	-0-	12 1	164 3	Y	-0-
						5 4			
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	12 1	136 3	Y	-0-
						47 4			
05	217 #	168	-0-	-49	-0-	12 1	152 3	Y	-0-
						4 4			
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	17 1	223 3	Y	-0-
						7 4			
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-
						6 4			
08	217 #	185	-0-	-32	-0-	13 1	171 3	Y	-0-
						1 4			
09	240 #	158	-0-	-82	-0-	10 1	147 3	Y	-0-
						1 4			
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	13 1	179 3	Y	-0-
						1 4			
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10 1	137 3	Y	-0-
						16 4			
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y	-0-
						5 4			

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGR (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 148113 WELL #:		20097 700 14	ASSOCIATED RRCID -> 148880	49B COMPL. DATE 12/09/1985		CNTY: STERLING 8238 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	155 #	153	-0-	-2	-0-			12	1	136	3	Y	-0-					-0-	
02	140 #	101	-0-	-39	-0-			5	4	92	3	Y	-0-					-0-	
03	155 #	123	-0-	-32	-0-			7	1	112	3	Y	-0-					-0-	
04	150 #	135	-0-	-15	-0-			2	4	93	3	Y	-0-					-0-	
05	155 #	112	-0-	-43	-0-			8	1	102	3	Y	-0-					-0-	
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-			3	4	155	3	Y	-0-					-0-	
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-			9	1	166	3	Y	-0-					-0-	
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-			33	4	144	3	Y	-0-					-0-	
09	150 #	132	-0-	-18	-0-			8	1	122	3	Y	-0-					-0-	
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-			2	4	149	3	Y	-0-					-0-	
11	150 #	136	-0-	-14	-0-			12	1	114	3	Y	-0-					-0-	
12	155 #	130	-0-	-25	-0-			4	4	117	3	Y	-0-					-0-	
								10	1										
								1	4										
								9	1										
								13	4										
								8	1										
								5	4										
TOTAL GAS PROD:		1,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STERLING "H" FEE				WELL #:	15	RRCID -> 148881	COMPL. DATE 10/30/1985			TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
01	310 #	306	-0-	-4	-0-	24	1	272	3	Y	-0-	-0-
02	280 #	202	-0-	-78	-0-	10	4	183	3	Y	-0-	-0-
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	13	1	223	3	Y	-0-	-0-
04	300 #	259	-0-	-41	-0-	6	4	180	3	Y	-0-	-0-
05	310 #	219	-0-	-91	-0-	15	1	198	3	Y	-0-	-0-
06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	7	4	282	3	Y	-0-	-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	-0-	-0-
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	63	4	228	3	Y	-0-	-0-
09	300 #	211	-0-	-89	-0-	2	4	195	3	Y	-0-	-0-
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	16	1	238	3	Y	-0-	-0-
11	270 #	187	-0-	-83	-0-	2	4	156	3	Y	-0-	-0-
12	279 #	157	-0-	-122	-0-	14	1	142	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						2,911	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8121 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	310 #	244	-0-	-66	-0-	19 1	217 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	20 1	275 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
04	270 #	223	-0-	-47	-0-	14 1	154 3	Y	-0-				-0-
						55 4							
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
06	330 #	200	-0-	-130	-0-	13 1	181 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
07	341 #	190	-0-	-151	-0-	13 1	172 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
08	372 #	153	-0-	-219	-0-	11 1	141 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	360 #	157	-0-	-203	-0-	10 1	146 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12 1	167 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
*12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	Y	-0-				-0-
						7 4							

TOTAL GAS PROD:

2,710

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A	
01	217 #	63	-0-	-154	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	140 #	23	-0-	-117	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	155 #	34	-0-	-121	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	26 1	348 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	23 1	324 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	310 #	287	-0-	-23	-0-	19 1	267 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	21 1	279 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	21 1	305 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

TOTAL GAS PROD:

2,386

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	372 #	101	-0-	-271	-0-	8 1	90 3	Y	-0-
						3 4			
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	11 1	158 3	Y	-0-
						4 4			
03	248 #	102	-0-	-146	-0-	7 1	92 3	Y	-0-
						3 4			
04	240 #	63	-0-	-177	-0-	4 1	44 3	Y	-0-
						15 4			
05	217 #	162	-0-	-55	-0-	12 1	147 3	Y	-0-
						3 4			
06	180 #	137	-0-	-43	-0-	9 1	124 3	Y	-0-
						4 4			
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	44 1	596 3	Y	2
						18 4	2 9		2 0
08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	40 1	536 3	Y	2
						4 4	2 9		2 0
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	24 1	351 3	Y	1
						2 4	1 9		1 0
10	651 #	411	-0-	-240	-0-	28 1	381 3	Y	-0-
						2 4			
11	630 #	395	-0-	-235	-0-	24 1	332 3	Y	-0-
						39 4			
12	651 #	467	-0-	-184	-0-	29 1	421 3	Y	-0-
						17 4			
TOTAL GAS PROD:		3,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107	
								PERF. N/A	
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	6 1	67 3	Y	-0-
						2 4			
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-
						2 4			
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	4 1	55 3	Y	-0-
						2 4			
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	2 1	17 3	Y	-0-
						6 4			
05	93 #	41	-0-	-52	-0-	3 1	37 3	Y	-0-
						1 4			
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-
						3 4			
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	14 1	194 3	Y	-0-
						6 4			
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	11 1	149 3	Y	-0-
						1 4			
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	-0-
						1 4			
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	11 1	156 3	Y	-0-
						1 4			
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	10 1	130 3	Y	-0-
						15 4			
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	8 1	117 3	Y	-0-
						4 4			
TOTAL GAS PROD:		1,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	15 1	166 3	Y	-0-
						7 4			
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3	Y	-0-
						5 4			
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-
						6 4			
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	11 1	120 3	Y	-0-
						42 4			
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	20 1	255 3	Y	-0-
						7 4			
06	240 #	192	-0-	-48	-0-	13 1	173 3	Y	-0-
						6 4			
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	-0-
						8 4			
08	279 #	250	-0-	-29	-0-	17 1	231 3	Y	-0-
						2 4			
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	Y	-0-
						2 4			
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21 1	289 3	Y	-0-
						1 4			
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	Y	-0-
						30 4			
*12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3	Y	-0-
						14 4			

TOTAL GAS PROD: 3,100

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950	
								PERF. N/A	
01	403 #	365	-0-	-38	-0-	28 1	315 3	Y	9
						12 4	10 9		
02	364 #	347	-0-	-17	-0-	21 1	291 3	Y	25
						7 4	28 9		
03	403 #	132	-0-	-271	-0-	8 1	120 3	Y	1
						3 4	1 9		
04	390 #	37	-0-	-353	-0-	2 1	26 3	Y	-0-
						9 4			
05	403 #	108	-0-	-295	-0-	8 1	98 3	Y	-0-
						2 4			
06	360 #	160	-0-	-200	-0-	11 1	144 3	Y	-0-
						5 4			
07	372 #	198	-0-	-174	-0-	13 1	178 3	Y	2
						5 4	2 9		
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 3	Y	-0-
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	5 1	77 3	Y	-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	5 1	75 3	Y	-0-
11	DLQ G-10	190	-0-	190	270	12 1	158 3	Y	1
						19 4	1 9		
*12	505 R	235	-0-	-270	-0-	15 1	211 3	Y	-0-
						9 4			

TOTAL GAS PROD: 2,022

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		7860	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	403 #	302	-0-	-101	-0-			24 1	267 3	Y		1			1 0				-0-
								10 4	1 9										
02	364 #	276	-0-	-88	-0-			18 1	246 3	Y		5			5 0				-0-
								6 4	6 9										
03	403 #	298	-0-	-105	-0-			19 1	271 3	Y		1			1 0				-0-
								7 4	1 9										
04	330 #	215	-0-	-115	-0-			13 1	149 3	Y		-0-							-0-
								53 4											
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-			27 1	344 3	Y		-0-							-0-
								9 4											
06	685 R	685	-0-	-0-	-0-			46 1	618 3	Y		-0-							-0-
								21 4											
07	588 R	588	-0-	-0-	-0-			39 1	533 3	Y		-0-							-0-
								16 4											
08	622 R	622	-0-	-0-	-0-			43 1	575 3	Y		-0-							-0-
								4 4											
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-			40 1	567 3	Y		-0-							-0-
								5 4											
10	713 #	599	-0-	-114	-0-			41 1	556 3	Y		-0-							-0-
								2 4											
11	690 #	480	-0-	-210	-0-			29 1	402 3	Y		2			2 0				-0-
								47 4	2 9										
12	620 #	399	-0-	-221	-0-			25 1	358 3	Y		1			1 0				-0-
								15 4	1 9										
TOTAL GAS PROD:		5,456				TOTAL		CONDENSATE		PROD:		10							

STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		7940 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'J' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148890		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH		7943 PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "J" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	9	Y	9	8	0			1	
02	715 R	715	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	9	Y	25	25	0			1	
03	589 #	516	-0-	-73	-0-	33	1	465	3	9	Y	5	6	0			-0-	
04	840 #	307	-0-	-533	-0-	19	1	213	3	9	Y	-0-					-0-	
05	868 #	390	-0-	-478	-0-	28	1	353	3	9	Y	-0-					-0-	
06	780 #	406	-0-	-374	-0-	28	1	366	3	9	Y	-0-					-0-	
07	806 #	213	-0-	-593	-0-	14	1	192	3	9	Y	2	2	0			-0-	
08	527 #	179	-0-	-348	-0-	12	1	165	3	9	Y	1	1	0			-0-	
09	420 #	188	-0-	-232	-0-	12	1	175	3	9	Y	-0-					-0-	
10	341 #	179	-0-	-162	-0-	12	1	166	3	9	Y	-0-					-0-	
11	330 #	293	-0-	-37	-0-	18	1	246	3	9	Y	-0-					-0-	
*12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	22	1	323	3	9	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		42												

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
01	465 #	308	-0-	-157	-0-	24 1	274 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	420 #	301	-0-	-119	-0-	20 1	274 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	25 1	354 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
04	390 #	207	-0-	-183	-0-	13 1	143 3	Y	-0-		-0-
						51 4					
05	341 #	269	-0-	-72	-0-	19 1	244 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
06	594 R	594	-0-	-0-	-0-	40 1	536 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	49 1	675 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
08	503 R	503	-0-	-0-	-0-	35 1	465 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	36 1	512 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	47 1	643 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	683 R	683	-0-	-0-	-0-	42 1	574 3	Y	-0-		-0-
						67 4					
*12	729 R	729	-0-	-0-	-0-	45 1	648 3	Y	8	8 0	-0-
						27 4	9 9				
TOTAL GAS PROD:		5,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "R" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH		8365 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	699 R	699	-0-	-0-	-0-			83	1	594	3	Y	-0-					-0-	
								22	4										
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-			65	1	565	3	Y	-0-					-0-	
								14	4										
03	593 R	593	-0-	-0-	-0-			63	1	516	3	Y	-0-					-0-	
								14	4										
04	750 #	397	-0-	-353	-0-			39	1	265	3	Y	-0-					-0-	
								93	4										
05	713 #	661	-0-	-52	-0-			63	1	584	3	Y	-0-					-0-	
								14	4										
06	690 #	600	-0-	-90	-0-			60	1	523	3	Y	-0-					-0-	
								17	4										
07	713 #	499	-0-	-214	-0-			52	1	434	3	Y	-0-					-0-	
								13	4										
08	651 #	368	-0-	-283	-0-			44	1	322	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
09	630 #	356	-0-	-274	-0-			41	1	313	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
10	527 #	396	-0-	-131	-0-			46	1	349	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
11	510 #	418	-0-	-92	-0-			42	1	337	3	Y	-0-					-0-	
								39	4										
12	496 #	368	-0-	-128	-0-			33	1	322	3	Y	-0-					-0-	
								13	4										

TOTAL GAS PROD:

5,999

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FOSTER CONGER		WELL #:		3	RRCID -> 149369	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6845 - 7400
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	87 1	981 3	Y	17 17 0
						37 4	19 9		
02	965 R	965	-0-	-0-	-0-	61 1	858 3	Y	22 22 0
						22 4	24 9		
03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	67 1	951 3	Y	21 21 0
						25 4	23 9		
04	930 #	689	-0-	-241	-0-	42 1	473 3	Y	7 8 0
						166 4	8 9		
05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	75 1	952 3	Y	16 15 0
						22 4	18 9		
06	930 #	469	-0-	-461	-0-	31 1	412 3	Y	11 12 0
						14 4	12 9		
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-
08	961 #	736	-0-	-225	-0-	50 1	663 3	Y	17 16 0
						4 4	19 9		
09	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	68 1	961 3	Y	-0- 1 0
						7 4			
10	DLQ G-10	770	-0-	770	770	52 1	713 3	Y	1 1 0
						4 4	1 9		
11	DLQ G-10	830	-0-	830	1600	51 1	691 3	Y	7 7 0
						80 4	8 9		
*12	2500 R	900	-0-	-1600	-0-	56 1	804 3	Y	6 6 0
						33 4	7 9		

TOTAL GAS PROD:

9,652

TOTAL CONDENSATE PROD:

125

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'D' FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	39 1	446 3	Y	-0-		-0-
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	17 4	408 3	Y	-0-		-0-
03	465 #	372	-0-	-93	-0-	29 1	340 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	195	-0-	-165	-0-	11 4	135 3	Y	-0-		-0-
05	372 #	368	-0-	-4	-0-	23 1	333 3	Y	-0-		-0-
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	9 4	328 3	Y	-0-		-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	12 1	337 3	Y	-0-		-0-
08	372 #	348	-0-	-24	-0-	48 4	321 3	Y	-0-		-0-
09	360 #	352	-0-	-8	-0-	27 1	326 3	Y	1	1 0	-0-
10	372 #	299	-0-	-73	-0-	8 4	271 3	Y	6	6 0	-0-
11	360 #	274	-0-	-86	-0-	25 1	228 3	Y	3	3 0	-0-
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	11 4	291 3	Y	6	6 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

01	248 #	137	-0-	-111	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	5	4	122	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	3	4	75	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	41	-0-	-139	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	59	-0-	-96	-0-	2	4	54	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	10	4	379	3	Y	-0-					-0-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	1	4	442	3	Y	-0-					-0-
10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	6	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	3	4	403	3	Y	-0-					-0-
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
TOTAL GAS PROD:		3,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING 'L' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH		8060		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 #	223	-0-	-56	-0-			18	1	198	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
02	252 #	218	-0-	-34	-0-			14	1	198	3	Y	-0-					-0-	
								6	4										
03	279 #	269	-0-	-10	-0-			17	1	244	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
04	240 #	138	-0-	-102	-0-			8	1	96	3	Y	-0-					-0-	
								34	4										
05	248 #	187	-0-	-61	-0-			14	1	168	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
06	270 #	264	-0-	-6	-0-			18	1	238	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-			29	1	392	3	Y	-0-					-0-	
								12	4										
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-			28	1	373	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-			27	1	368	3	Y	-0-					-0-	
								3	4										
10	434 #	363	-0-	-71	-0-			24	1	337	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
11	420 #	363	-0-	-57	-0-			22	1	306	3	Y	-0-					-0-	
								35	4										
12	434 #	389	-0-	-45	-0-			24	1	351	3	Y	-0-					-0-	
								14	4										

TOTAL GAS PROD: 3,649

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'L' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 149780	COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH	8040	PERF. N/A
01	403 #	171	-0-	-232	-0-	13 1 6 4	152	3	Y	-0-		-0-
02	364 #	167	-0-	-197	-0-	11 1 4 4	152	3	Y	-0-		-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	24 1 9 4	335	3	Y	-0-		-0-
04	300 #	207	-0-	-93	-0-	13 1 50 4	144	3	Y	-0-		-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	20 1 6 4	259	3	Y	-0-		-0-
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	20 1 9 4	268	3	Y	-0-		-0-
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	17 1 7 4	238	3	Y	-0-		-0-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	18 1 1 4	238	3	Y	-0-		-0-
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	289	3	Y	-0-		-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	18 1 1 4	256	3	Y	-0-		-0-
11	300 #	262	-0-	-38	-0-	16 1 26 4	220	3	Y	-0-		-0-
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	16 1 9 4	222	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH		7930	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	248 #	120	-0-	-128	-0-			9 1	107 3	Y		-0-					-0-	
02	224 #	117	-0-	-107	-0-			4 4									-0-	
03	248 #	161	-0-	-87	-0-			7 1	108 3	Y		-0-					-0-	
04	210 #	83	-0-	-127	-0-			2 4									-0-	
05	186 #	115	-0-	-71	-0-			10 1	147 3	Y		-0-					-0-	
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-			4 4									-0-	
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-			5 1	58 3	Y		-0-					-0-	
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-			20 4									-0-	
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-			8 1	105 3	Y		-0-					-0-	
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-			2 4									-0-	
11	240 #	208	-0-	-32	-0-			11 1	144 3	Y		-0-					-0-	
12	248 #	190	-0-	-58	-0-			5 4									-0-	
								12 1	164 3	Y		-0-					-0-	
								17 1	221 3	Y		-0-					-0-	
								1 4									-0-	
								12 1	174 3	Y		-0-					-0-	
								1 4									-0-	
								15 1	199 3	Y		-0-					-0-	
								1 4									-0-	
								13 1	174 3	Y		-0-					-0-	
								21 4									-0-	
								12 1	171 3	Y		-0-					-0-	
								7 4									-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,976

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A	
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	6 4	213 3	Y	-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-
04	150 #	97	-0-	-53	-0-	6 4	67 3	Y	-0-
05	248 #	194	-0-	-54	-0-	13 1	175 3	Y	-0-
06	240 #	157	-0-	-83	-0-	5 4	141 3	Y	-0-
07	248 #	106	-0-	-142	-0-	14 1	96 3	Y	-0-
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	5 4	117 3	Y	-0-
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	7 1	108 3	Y	-0-
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	3 4	104 3	Y	-0-
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	9 1	98 3	Y	-0-
*12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-
						7 1			
						12 4			
						9 1			
						5 4			

TOTAL GAS PROD: 1,762

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	620 #	557	-0-	-63	-0-	63 1	477 3	Y	-0-			-0-
02	560 #	444	-0-	-116	-0-	44 1	389 3	Y	-0-			-0-
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	47 1	433 3	Y	3	3 0		-0-
04	600 #	336	-0-	-264	-0-	34 1	218 3	Y	6	6 0		-0-
05	620 #	579	-0-	-41	-0-	59 1	499 3	Y	8	8 0		-0-
06	540 #	457	-0-	-83	-0-	41 1	399 3	Y	2	2 0		-0-
07	496 #	406	-0-	-90	-0-	42 1	353 3	Y	-0-			-0-
08	589 #	411	-0-	-178	-0-	47 1	361 3	Y	-0-			-0-
09	570 #	393	-0-	-177	-0-	46 1	344 3	Y	-0-			-0-
10	589 #	373	-0-	-216	-0-	44 1	327 3	Y	-0-			-0-
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	40 1	285 3	Y	-0-			-0-
12	403 #	323	-0-	-80	-0-	35 1	276 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133

TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "O" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH		8465	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	543	-0-	-77	-0-		61 1	465 3	Y	-0-				-0-
							17 4							
02	560 #	433	-0-	-127	-0-		43 1	380 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
03	620 #	453	-0-	-167	-0-		44 1	398 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
04	600 #	269	-0-	-331	-0-		27 1	179 3	Y	-0-				-0-
							63 4							
05	589 #	499	-0-	-90	-0-		52 1	436 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
06	540 #	446	-0-	-94	-0-		40 1	393 3	Y	-0-				-0-
							13 4							
07	465 #	428	-0-	-37	-0-		44 1	373 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
08	496 #	434	-0-	-62	-0-		50 1	382 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
09	480 #	414	-0-	-66	-0-		48 1	364 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
10	496 #	393	-0-	-103	-0-		46 1	346 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11	450 #	378	-0-	-72	-0-		41 1	302 3	Y	-0-				-0-
							35 4							
12	434 #	344	-0-	-90	-0-		38 1	293 3	Y	-0-				-0-
							13 4							
TOTAL GAS PROD:		5,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "R" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "R" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	338	-0-	-96	-0-	40	11	287	3	Y	-0-			-0-
							4							
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	39	1	332	3	Y	-0-			-0-
							4							
03	434 #	356	-0-	-78	-0-	38	1	310	3	Y	-0-			-0-
							4							
04	360 #	268	-0-	-92	-0-	27	1	178	3	Y	-0-			-0-
							4							
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-			-0-
							4							
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	Y	-0-			-0-
							4							
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	38	1	273	3	Y	-0-			-0-
							4							
09	360 #	285	-0-	-75	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
							4							
10	465 #	294	-0-	-171	-0-	35	1	258	3	Y	-0-			-0-
							4							
11	450 #	310	-0-	-140	-0-	32	1	249	3	Y	-0-			-0-
							4							
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	26	1	251	3	Y	-0-			-0-
							4							
TOTAL GAS PROD:		3,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "R" FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149795	COMPL.	DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
01	713 #	560	-0-	-153	-0-	66	1	476	3	Y	-0-	-0-
02	644 #	633	-0-	-11	-0-	18	4	554	3	Y	-0-	-0-
						64	1					
03	713 #	615	-0-	-98	-0-	15	4	535	3	Y	-0-	-0-
						65	1					
04	600 #	386	-0-	-214	-0-	15	4	258	3	Y	-0-	-0-
						38	1					
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	90	4	407	3	Y	-0-	-0-
						44	1					
06	600 #	407	-0-	-193	-0-	10	4	354	3	Y	-0-	-0-
						41	1					
07	620 #	440	-0-	-180	-0-	12	4	382	3	Y	-0-	-0-
						46	1					
08	620 #	339	-0-	-281	-0-	12	4	295	3	Y	-0-	-0-
						41	1					
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	3	4	312	3	Y	-0-	-0-
						42	1					
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	3	4	416	3	Y	-0-	-0-
						56	1					
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	3	4	383	3	Y	-0-	-0-
						48	1					
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	46	4	326	3	Y	-0-	-0-
						34	1					
						13	4					
TOTAL GAS PROD:		5,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	398	-0-	-5	-0-	45	1	340	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	35	1	302	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	390 #	270	-0-	-120	-0-	27	1	180	3	Y	-0-			-0-
						63	4							
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	33	1	323	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	42	1	358	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	48	1	370	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	41	1	317	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	39	1	293	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	32	1	226	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
12	372 #	274	-0-	-98	-0-	29	1	235	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
TOTAL GAS PROD:		4,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 149797	COMPL.	DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	N/A
01	651 #	633	-0-	-18	-0-	71 21	1 4	541 3	Y	-0-		-0-
02	588 #	579	-0-	-9	-0-	57 13	1 4	509 3	Y	-0-		-0-
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	72 18	1 4	665 3	Y	-0-		-0-
04	600 #	426	-0-	-174	-0-	43 99	1 4	284 3	Y	-0-		-0-
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	63 13	1 4	532 3	Y	-0-		-0-
06	660 #	616	-0-	-44	-0-	56 18	1 4	542 3	Y	-0-		-0-
07	682 #	464	-0-	-218	-0-	47 12	1 4	405 3	Y	-0-		-0-
08	682 #	351	-0-	-331	-0-	40 2	1 4	309 3	Y	-0-		-0-
09	630 #	300	-0-	-330	-0-	35 2	1 4	263 3	Y	-0-		-0-
10	620 #	287	-0-	-333	-0-	33 1	1 4	253 3	Y	-0-		-0-
11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32 26	1 4	226 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	29 10	1 4	235 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,577			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

01	558 #	511	-0-	-47	-0-	58 1	437 3	Y	-0-	-0-			
02	504 #	461	-0-	-43	-0-	16 4	405 3	Y	-0-	-0-			
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	46 1	522 3	Y	-0-	-0-			
04	480 #	336	-0-	-144	-0-	10 4	224 3	Y	-0-	-0-			
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	58 1	445 3	Y	-0-	-0-			
06	540 #	475	-0-	-65	-0-	14 4	419 3	Y	-0-	-0-			
07	558 #	513	-0-	-45	-0-	78 4	447 3	Y	-0-	-0-			
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	53 1	463 3	Y	-0-	-0-			
09	480 #	417	-0-	-63	-0-	11 4	367 3	Y	-0-	-0-			
10	465 #	372	-0-	-93	-0-	42 1	327 3	Y	-0-	-0-			
11	450 #	384	-0-	-66	-0-	14 4	305 3	Y	-0-	-0-			
12	465 #	329	-0-	-136	-0-	60 1	281 3	Y	-0-	-0-			
											3 4		
											48 1		
											2 4		
											44 1		
											1 4		
											43 1		
											36 4		
											36 1		
											12 4		
TOTAL GAS PROD: 5,427													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 149802				COMPL. DATE 12/20/1992				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	589 #	560	-0-	-29	-0-		63	1	479	3	Y	-0-					-0-	
02	543 R	543	-0-	-0-	-0-		18	4										
03	726 R	726	-0-	-0-	-0-		52	1	456	3	Y	22	21	0			1	
04	540 #	407	-0-	-133	-0-		11	4	24	9								
05	589 #	584	-0-	-5	-0-		68	1	621	3	Y	18	18	0			1	
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-		17	4	20	9								
07	589 #	558	-0-	-31	-0-		41	1	269	3	Y	2	3	0			-0-	
08	589 #	531	-0-	-58	-0-		95	4	2	9								
09	570 #	452	-0-	-118	-0-		61	1	507	3	Y	4	4	0			-0-	
10	620 #	432	-0-	-188	-0-		12	4	4	9								
11	600 #	361	-0-	-239	-0-		55	1	542	3	Y	7	7	0			-0-	
12	558 #	275	-0-	-283	-0-		19	4	8	9								
							56	1	481	3	Y	5	5	0			-0-	
							15	4	6	9								
							61	1	463	3	Y	4	4	0			-0-	
							3	4	4	9								
							52	1	396	3	Y	2	2	0			-0-	
							2	4	2	9								
							50	1	377	3	Y	2	2	0			-0-	
							3	4	2	9								
							40	1	287	3	Y	1	1	0			-0-	
							33	4	1	9								
							30	1	235	3	Y	1	1	0			-0-	
							9	4	1	9								

TOTAL GAS PROD:

6,053

TOTAL CONDENSATE PROD:

68

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	67 1	506	3	Y	-0-		-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	19 4	482	3	Y	37	36 0	1
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	55 1	41	9				
04	570 #	416	-0-	-154	-0-	12 4	639	3	Y	9	10 0	-0-
05	620 #	596	-0-	-24	-0-	71 1	10	9				
06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	17 4	276	3	Y	2	2 0	-0-
07	688 R	688	-0-	-0-	-0-	41 1	2	9				
08	706 R	706	-0-	-0-	-0-	97 4	517	3	Y	4	4 0	-0-
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	62 1	4	9				
10	620 #	550	-0-	-70	-0-	13 4	543	3	Y	3	3 0	-0-
11	600 #	475	-0-	-125	-0-	56 1	3	9				
12	620 #	412	-0-	-208	-0-	70 1	597	3	Y	3	3 0	-0-
						18 4	3	9				
						80 1	618	3	Y	4	4 0	-0-
						4 4	4	9				
						69 1	528	3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2	9				
						64 1	481	3	Y	2	2 0	-0-
						3 4	2	9				
						52 1	377	3	Y	1	1 0	-0-
						45 4	1	9				
						45 1	352	3	Y	1	1 0	-0-
						14 4	1	9				

TOTAL GAS PROD:

6,985

TOTAL CONDENSATE PROD:

68

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
GLASSCOCK 'V' FEE					WELL #:	13	RRCID -> 149805				COMPL. DATE 02/04/1994				TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
01	403 #	367	-0-	-36	-0-	41	1	314	3	Y	-0-						-0-	
02	364 #	337	-0-	-27	-0-	12	4										-0-	
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-						-0-	
04	360 #	249	-0-	-111	-0-	7	4										-0-	
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	42	1	389	3	Y	-0-						-0-	
06	390 #	382	-0-	-8	-0-	10	4										-0-	
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-						-0-	
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	58	4										-0-	
09	390 #	345	-0-	-45	-0-	38	1	319	3	Y	-0-						-0-	
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	8	4										-0-	
11	360 #	305	-0-	-55	-0-	34	1	337	3	Y	-0-						-0-	
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	11	4										-0-	
						42	1	359	3	Y	-0-						-0-	
						10	4										-0-	
						45	1	345	3	Y	-0-						-0-	
						2	4										-0-	
						39	1	304	3	Y	-0-						-0-	
						2	4										-0-	
						36	1	277	3	Y	-0-						-0-	
						1	4										-0-	
						34	1	243	3	Y	-0-						-0-	
						28	4										-0-	
						36	1	282	3	Y	-0-						-0-	
						11	4										-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,237

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #:	15	RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
01	496 #	459	-0-	-37	-0-	52 1	392	3	Y	-0-		-0-
02	448 #	414	-0-	-34	-0-	15 4	363	3	Y	-0-		-0-
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	41 1	476	3	Y	-0-		-0-
04	450 #	378	-0-	-72	-0-	10 4	252	3	Y	-0-		-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	52 1	498	3	Y	-0-		-0-
06	613 R	613	-0-	-0-	-0-	14 4	540	3	Y	-0-		-0-
07	519 R	519	-0-	-0-	-0-	38 1	452	3	Y	-0-		-0-
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	88 4	462	3	Y	-0-		-0-
09	480 #	400	-0-	-80	-0-	59 1	351	3	Y	-0-		-0-
10	620 #	307	-0-	-313	-0-	12 4	270	3	Y	-0-		-0-
11	600 #	284	-0-	-316	-0-	54 1	226	3	Y	-0-		-0-
12	527 #	274	-0-	-253	-0-	19 4	234	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8040 - 8420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 #	159	-0-	-27	-0-				18 1	136 3	Y	-0-						-0-
									5 4									
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-				16 1	139 3	Y	29		28 0				1
									4 4	32 9								
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-				25 1	224 3	Y	9		10 0				-0-
									6 4	10 9								
04	150 #	147	-0-	-3	-0-				14 1	97 3	Y	3		3 0				-0-
									33 4	3 9								
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-				21 1	181 3	Y	-0-						-0-
									5 4									
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-				19 1	191 3	Y	2		2 0				-0-
									6 4	2 9								
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-				24 1	210 3	Y	-0-						-0-
									6 4									
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-				24 1	186 3	Y	-0-						-0-
									1 4									
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-				27 1	206 3	Y	-0-						-0-
									1 4									
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-				26 1	192 3	Y	-0-						-0-
									1 4									
11	210 #	199	-0-	-11	-0-				21 1	159 3	Y	-0-						-0-
									19 4									
12	217 #	192	-0-	-25	-0-				21 1	165 3	Y	-0-						-0-
									6 4									
TOTAL GAS PROD:		2,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				43								

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7431 - 7842	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	44 1	320 3	Y	-0-
						12 4			
02	484 R	484	-0-	-0-	-0-	49 1	424 3	Y	-0-
						11 4			
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	-0-
						10 4			
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	29 1	195 3	Y	-0-
						69 4			
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	54 1	500 3	Y	-0-
						12 4			
06	664 R	664	-0-	-0-	-0-	67 1	578 3	Y	-0-
						19 4			
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	63 1	529 3	Y	-0-
						16 4			
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	51 1	374 3	Y	-0-
						3 4			
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	54 1	407 3	Y	-0-
						3 4			
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	51 1	382 3	Y	-0-
						1 4			
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	-0-
						39 4			
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	35 1	343 3	Y	-0-
						14 4			
TOTAL GAS PROD:		5,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A	
01	310 #	210	-0-	-100	-0-	17 1	186 3	Y	-0-
						7 4			
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	17 1	238 3	Y	-0-
						6 4			
03	310 #	280	-0-	-30	-0-	18 1	255 3	Y	-0-
						7 4			
04	270 #	173	-0-	-97	-0-	11 1	120 3	Y	-0-
						42 4			
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	18 1	233 3	Y	-0-
						6 4			
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	14 1	180 3	Y	-0-
						6 4			
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	17 1	237 3	Y	-0-
						7 4			
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	18 1	245 3	Y	-0-
						1 4			
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	Y	-0-
						1 4			
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	19 1	255 3	Y	-0-
						1 4			
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	14 1	187 3	Y	-0-
						22 4			
12	279 #	191	-0-	-88	-0-	12 1	172 3	Y	-0-
						7 4			
TOTAL GAS PROD:		2,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										8008 PERF. 7308 - 7918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 #	561	-0-	-245	-0-	44 1	499 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
02	728 #	688	-0-	-40	-0-	45 1	626 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	806 #	739	-0-	-67	-0-	47 1	673 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
04	690 #	450	-0-	-240	-0-	28 1	312 3	Y	-0-		-0-
						110 4					
05	775 #	651	-0-	-124	-0-	46 1	591 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
06	750 #	518	-0-	-232	-0-	35 1	467 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
07	775 #	571	-0-	-204	-0-	38 1	517 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33 1	440 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	630 #	464	-0-	-166	-0-	30 1	430 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	651 #	481	-0-	-170	-0-	32 1	447 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	540 #	419	-0-	-121	-0-	26 1	351 3	Y	-0-		-0-
						42 4					
12	558 #	410	-0-	-148	-0-	26 1	369 3	Y	-0-		-0-
						15 4					

TOTAL GAS PROD: 6,428

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A	
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	11 1	121 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	8 1	111 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	10 1	140 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	18 1	241 3	Y	8	8 0	-0-
						7 4					
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	17 1	222 3	Y	7	7 0	-0-
						1 4					
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	Y	3	3 0	-0-
						1 4					
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	16 1	222 3	Y	2	2 0	-0-
						1 4					
11	270 #	245	-0-	-25	-0-	15 1	206 3	Y	-0-		-0-
						24 4					
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	15 1	208 3	Y	-0-		-0-
						9 4					

TOTAL GAS PROD: 2,286

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y		-0-						-0-
						9	4											
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y		-0-						-0-
						6	4											
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y		-0-						-0-
						7	4											
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	9	1	105	3	Y		-0-						-0-
						37	4											
05	248 #	115	-0-	-133	-0-	8	1	105	3	Y		-0-						-0-
						2	4											
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y		-0-						-0-
						13	4											
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y		-0-						-0-
						9	4											
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	16	1	220	3	Y		-0-						-0-
						1	4											
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	14	1	204	3	Y		-0-						-0-
						1	4											
10	279 #	226	-0-	-53	-0-	15	1	210	3	Y		-0-						-0-
						1	4											
11	270 #	232	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	Y		-0-						-0-
						23	4											
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	14	1	199	3	Y		-0-						-0-
						9	4											

TOTAL GAS PROD: 2,955

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A	
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	9 1	97 3	Y	-0-
						3 4			-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	6 1	90 3	Y	-0-
						2 4			-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	-0-
						3 4			-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	-0-
						28 4			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-
						4 4			-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y	-0-
						5 4			-0-
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-
						5 4			-0-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	14 1	188 3	Y	-0-
						1 4			-0-
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	Y	-0-
						1 4			-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	Y	-0-
						1 4			-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3	Y	-0-
						22 4			-0-
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	Y	-0-
						8 4			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "G" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8125	
										PERF. 7654 - 8059	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
01	155 #	60	-0-	-95	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	2 4	94 3	Y	-0-		-0-
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-		-0-
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	2 4	104 3	Y	-0-		-0-
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	9 1	336 3	Y	-0-		-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	3 4	278 3	Y	-0-		-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	9 4	157 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	175	-0-	-95	-0-	21 1	163 3	Y	-0-		-0-
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	9 4	249 3	Y	-0-		-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-		-0-
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	6 4	207 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 #	300	-0-	-134	-0-	24 1	266 3	-0-
							10 4		-0-
02		392 #	270	-0-	-122	-0-	18 1	246 3	-0-
							6 4		-0-
03		465 #	373	-0-	-92	-0-	24 1	340 3	-0-
							9 4		-0-
04		420 #	276	-0-	-144	-0-	17 1	192 3	-0-
							67 4		-0-
05		434 #	352	-0-	-82	-0-	25 1	319 3	-0-
							8 4		-0-
06		360 #	252	-0-	-108	-0-	17 1	227 3	-0-
							8 4		-0-
07		372 #	209	-0-	-163	-0-	14 1	190 3	-0-
							5 4		-0-
08		648 R	648	-0-	-0-	-0-	45 1	599 3	-0-
							4 4		-0-
09		757 R	757	-0-	-0-	-0-	50 1	701 3	-0-
							6 4		-0-
10		741 R	741	-0-	-0-	-0-	50 1	687 3	-0-
							4 4		-0-
11		630 #	617	-0-	-13	-0-	38 1	518 3	-0-
							60 4	1 9	-0-
12		775 #	736	-0-	-39	-0-	46 1	661 3	-0-
							27 4	2 9	-0-

TOTAL GAS PROD:

5,531

TOTAL CONDENSATE PROD:

3

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 269

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

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

 STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	620 #	549	-0-	-71	-0-	62	1	470	3	Y	-0-	-0-
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	17	4	380	3	Y	-0-	-0-
03	620 #	457	-0-	-163	-0-	43	1	402	3	Y	-0-	-0-
04	600 #	276	-0-	-324	-0-	10	4	183	3	Y	-0-	-0-
05	620 #	502	-0-	-118	-0-	44	1	439	3	Y	-0-	-0-
06	540 #	453	-0-	-87	-0-	11	4	399	3	Y	-0-	-0-
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	52	1	308	3	Y	-0-	-0-
08	496 #	343	-0-	-153	-0-	11	4	301	3	Y	-0-	-0-
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	41	1	289	3	Y	-0-	-0-
10	496 #	311	-0-	-185	-0-	13	4	274	3	Y	-0-	-0-
11	450 #	299	-0-	-151	-0-	37	1	238	3	Y	-0-	-0-
12	341 #	269	-0-	-72	-0-	2	4	230	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "0" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										8390 PERF. 7875 - 8284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 #	418	-0-	-78	-0-	47 1	357 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
02	448 #	332	-0-	-116	-0-	33 1	292 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
03	496 #	354	-0-	-142	-0-	34 1	311 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
04	450 #	210	-0-	-240	-0-	21 1	140 3	Y	-0-		-0-
						49 4					
05	465 #	366	-0-	-99	-0-	38 1	320 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	390 #	317	-0-	-73	-0-	28 1	279 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
07	372 #	314	-0-	-58	-0-	32 1	274 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
08	372 #	320	-0-	-52	-0-	36 1	283 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	360 #	306	-0-	-54	-0-	35 1	269 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	372 #	290	-0-	-82	-0-	34 1	255 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	330 #	292	-0-	-38	-0-	32 1	233 3	Y	-0-		-0-
						27 4					
12	310 #	274	-0-	-36	-0-	31 1	234 3	Y	-0-		-0-
						9 4					

TOTAL GAS PROD:

3,793

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "0" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		8370 PERF. N/A	
01	651 #	575	-0-	-76	-0-	65 1	491 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
02	588 #	458	-0-	-130	-0-	46 1	401 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46 1	420 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	630 #	284	-0-	-346	-0-	29 1	189 3	Y	-0-		-0-
						66 4					
05	620 #	525	-0-	-95	-0-	54 1	460 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
06	570 #	452	-0-	-118	-0-	41 1	397 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	45 1	391 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	52 1	402 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	510 #	437	-0-	-73	-0-	50 1	383 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	527 #	414	-0-	-113	-0-	49 1	362 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	450 #	385	-0-	-65	-0-	43 1	306 3	Y	-0-		-0-
						36 4					
12	465 #	340	-0-	-125	-0-	37 1	291 3	Y	-0-		-0-
						12 4					

TOTAL GAS PROD:

5,253

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

01	124 #	98	-0-	-26	-0-	11 1	84 3	Y	-0-		-0-
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	3 4	98 3	Y	-0-		-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	Y	-0-		-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	2 4	91 3	Y	-0-		-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	17 1	164 3	Y	-0-		-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	4 4	138 3	Y	-0-		-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	14 1	119 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	32 4		Y	-0-		-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	18 1		Y	-0-		-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	5 4		Y	-0-		-0-
*11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	15 1		Y	-0-		-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	3 4		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 986											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "R" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH		8325	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	310 #	112	-0-	-198	-0-	13 1	96 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
02	196 #	127	-0-	-69	-0-	13 1	111 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	19 1	150 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	13 1	90 3	Y	-0-				-0-
						32 4							
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	18 1	165 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	17 1	139 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	13 1	100 3	Y	-0-				-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	13 1	105 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	13 1	94 3	Y	-0-				-0-
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	10 1	84 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	7 1	68 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING -R- FEE				WELL #:	5	RRCID -> 151402	COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH	8310 PERF.	N/A
01	248 #	224	-0-	-24		-0-	27 1	190	3	Y	-0-	-0-
							7 4					
02	253 R	253	-0-	-0-		-0-	26 1	221	3	Y	-0-	-0-
							6 4					
03	257 R	257	-0-	-0-		-0-	28 1	223	3	Y	-0-	-0-
							6 4					
04	240 #	174	-0-	-66		-0-	17 1	117	3	Y	-0-	-0-
							40 4					
05	347 R	347	-0-	-0-		-0-	33 1	306	3	Y	-0-	-0-
							8 4					
06	384 R	384	-0-	-0-		-0-	38 1	335	3	Y	-0-	-0-
							11 4					
07	295 R	295	-0-	-0-		-0-	31 1	257	3	Y	-0-	-0-
							7 4					
08	248 #	226	-0-	-22		-0-	28 1	197	3	Y	-0-	-0-
							1 4					
09	240 #	238	-0-	-2		-0-	28 1	209	3	Y	-0-	-0-
							1 4					
10	310 #	264	-0-	-46		-0-	31 1	232	3	Y	-0-	-0-
							1 4					
11	300 #	266	-0-	-34		-0-	27 1	214	3	Y	-0-	-0-
							25 4					
12	310 #	234	-0-	-76		-0-	21 1	205	3	Y	-0-	-0-
							8 4					
TOTAL GAS PROD:			3,162		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'K' FEE		WELL #:		6		RRCID -> 152941		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	12 1	138 3	Y	-0-				-0-	
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	6 4	128 3	Y	-0-				-0-	
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	9 1	80 3	Y	-0-				-0-	
04	90 #	56	-0-	-34	-0-	3 4	39 3	Y	-0-				-0-	
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	36	34 0			2	
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	2 4	40 9		-0-	2 0			-0-	
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	6 1	86 3	Y	-0-	2 0			-0-	
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	3 4	70 3	Y	2	2 0			-0-	
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	5 1	2 9		-0-				-0-	
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-				-0-	
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-				-0-	
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	1 4	92 3	Y	-0-				-0-	
						7 1	78 3	Y	-0-				-0-	
						9 4	77 3	Y	-0-				-0-	
						5 1								
						3 4								

TOTAL GAS PROD: 1,207

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STERLING 'K' FEE				WELL #:	7	RRCID -> 152943	COMPL.	DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A
01	713 #	563	-0-	-150	-0-	45 1	500 3	Y	-0-			-0-
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	18 4	458 3	Y	-0-			-0-
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	33 1	423 3	Y	-0-			-0-
04	480 #	336	-0-	-144	-0-	13 4	233 3	Y	-0-			-0-
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	30 1	490 3	Y	14	13 0		1
06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	12 4	15 9		-0-	1 0		-0-
07	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	71 1	938 3	Y	-0-			-0-
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	32 4	1054 3	Y	37	35 0		2
09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	76 1	41 9		4	6 0		-0-
10	1178 #	490	-0-	-688	-0-	82 1	1083 3	Y	4	6 0		-0-
						8 4	4 9		2	2 0		-0-
						69 1	984 3	Y	6	6 0		-0-
						7 4	2 9					-0-
						32 1	448 3	Y				-0-
						3 4	7 9					-0-
*11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397

TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	32 1	360 3	Y	-0-
						14 4			
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	Y	-0-
						9 4			
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	Y	-0-
						8 4			
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	14 1	155 3	Y	-0-
						55 4			
05	403 #	307	-0-	-96	-0-	22 1	278 3	Y	-0-
						7 4			
06	390 #	273	-0-	-117	-0-	19 1	246 3	Y	-0-
						8 4			
07	403 #	192	-0-	-211	-0-	13 1	174 3	Y	-0-
						5 4			
08	310 #	133	-0-	-177	-0-	9 1	123 3	Y	-0-
						1 4			
09	300 #	113	-0-	-187	-0-	7 1	105 3	Y	-0-
						1 4			
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	7 1	95 3	Y	-0-
						11 4			
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	3
						6 4	3 9		0
TOTAL GAS PROD:		2,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. N/A	
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18 1	194 3	Y	-0-
						7 4			
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	Y	-0-
						5 4			
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	Y	-0-
						6 4			
04	210 #	157	-0-	-53	-0-	10 1	109 3	Y	-0-
						38 4			
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	15 1	188 3	Y	-0-
						5 4			
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21 1	281 3	Y	-0-
						10 4			
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	Y	-0-
						11 4			
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	296 3	Y	-0-
						2 4			
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	20 1	276 3	Y	-0-
						2 4			
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	24 1	326 3	Y	-0-
						1 4			
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	Y	-0-
						30 4			
*12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19 1	274 3	Y	-0-
						12 4			
TOTAL GAS PROD:		3,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAGE: 277

BARBEE, E.E. JR.				WELL #:	5	RRCID -> 154195	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7661	-	7689
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

01	837	#	743	-0-	-94	-0-	83	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	679	-0-	-77	-0-	24	4	595	3	Y	-0-					-0-
03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	569	-0-	-151	-0-	16	4	378	3	Y	-0-					-0-
05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	85	1	931	3	Y	3	3	0			-0-
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	22	4	724	3	Y	1	1	0			-0-
07	806	#	734	-0-	-72	-0-	73	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	806	#	637	-0-	-169	-0-	25	4	560	3	Y	-0-					-0-
09	780	#	491	-0-	-289	-0-	76	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	620	#	447	-0-	-173	-0-	19	4	393	3	Y	-0-					-0-
11	600	#	377	-0-	-223	-0-	73	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	620	#	274	-0-	-346	-0-	4	4	234	3	Y	-0-					-0-
							57	1									
							3	4									
							52	1									
							2	4									
							42	1									
							35	4									
							30	1									
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 155073		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7998 - 8396						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STERLING "0" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 155140	COMPL. DATE 07/06/1978				TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7871	-	8320
01	651 #	570	-0-	-81	-0-	64 1	487 3	Y	-0-						-0-
02	588 #	456	-0-	-132	-0-	19 4	400 3	Y	-0-						-0-
03	651 #	478	-0-	-173	-0-	46 1	421 3	Y	-0-						-0-
04	630 #	372	-0-	-258	-0-	11 4	244 3	Y	5	5 0					-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	37 1	610 3	Y	8	8 0					-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	85 4	518 3	Y	7	7 0					-0-
07	496 #	484	-0-	-12	-0-	72 1	419 3	Y	3	3 0					-0-
08	651 #	457	-0-	-194	-0-	15 4	402 3	Y	-0-						-0-
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	53 1	384 3	Y	-0-						-0-
10	713 #	414	-0-	-299	-0-	17 4	365 3	Y	-0-						-0-
11	600 #	333	-0-	-267	-0-	49 1	265 3	Y	-0-						-0-
12	496 #	233	-0-	-263	-0-	3 4	200 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

STERLING "0" FEE				WELL #:	14	RRCID -> 155141	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862	-	8287
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 7883 - 8322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 #	458	-0-	-38	-0-	52 1	391 3	Y	-0-		-0-
02	448 #	423	-0-	-25	-0-	15 4	371 3	Y	-0-		-0-
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	42 1	486 3	Y	-0-		-0-
04	450 #	313	-0-	-137	-0-	10 4	208 3	Y	-0-		-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	54 1	411 3	Y	-0-		-0-
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	13 4	424 3	Y	-0-		-0-
07	496 #	483	-0-	-13	-0-	32 1	421 3	Y	-0-		-0-
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	73 4	407 3	Y	-0-		-0-
09	480 #	404	-0-	-76	-0-	48 1	355 3	Y	-0-		-0-
10	465 #	402	-0-	-63	-0-	10 4	354 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	43 1	280 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	14 4	235 3	Y	-0-		-0-
						50 1					
						12 4					
						54 1					
						2 4					
						46 1					
						3 4					
						47 1					
						1 4					
						38 1					
						34 4					
						30 1					
						9 4					

TOTAL GAS PROD: 5,075

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7888 - 8291	
01	434 #	410	-0-	-24	-0-	46 1	351 3	Y	-0-		-0-
02	392 #	377	-0-	-15	-0-	13 4	330 3	Y	-0-		-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	38 1	433 3	Y	-0-		-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	9 4	190 3	Y	-0-		-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	48 1	359 3	Y	-0-		-0-
06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	12 4	380 3	Y	-0-		-0-
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	29 1	417 3	Y	-0-		-0-
08	434 #	432	-0-	-2	-0-	67 4	380 3	Y	-0-		-0-
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	43 1	288 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	287	-0-	-147	-0-	8 4	252 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	303	-0-	-117	-0-	40 1	241 3	Y	-0-		-0-
12	434 #	330	-0-	-104	-0-	14 4	282 3	Y	-0-		-0-
						50 1					
						12 4					
						49 1					
						3 4					
						38 1					
						3 4					
						33 1					
						2 4					
						34 1					
						28 4					
						36 1					
						12 4					

TOTAL GAS PROD: 4,570

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 7758

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6	RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7653 - 7676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 #	162	-0-	-303	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	0			-0-
02	420 #	151	-0-	-269	-0-	5	4	8	9							
03	372 #	208	-0-	-164	-0-	9	1	130	3	Y	8	8	0			-0-
04	270 #	154	-0-	-116	-0-	3	4	9	9							
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	5	5	0			-0-
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	5	4	6	9							
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	3	3	0			-0-
08	587 R	587	-0-	-0-	-0-	37	4	3	9							
09	610 R	610	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	9	9	0			-0-
10	899 #	611	-0-	-288	-0-	8	4	10	9							
11	870 #	614	-0-	-256	-0-	55	1	727	3	Y	23	22	0			1
12	744 #	560	-0-	-184	-0-	25	4	25	9							
						47	1	650	3	Y	18	18	0			1
						19	4	20	9							
						39	1	521	3	Y	21	21	0			1
						4	4	23	9							
						38	1	539	3	Y	25	25	0			1
						5	4	28	9							
						39	1	537	3	Y	29	28	0			2
						3	4	32	9							
						36	1	494	3	Y	24	25	0			1
						58	4	26	9							
						33	1	476	3	Y	29	29	0			1
						19	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 5,577

TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7522 - 7534	
01	465 #	190	-0-	-275	-0-	14 1	164 3	Y	5	5 0	-0-
02	420 #	194	-0-	-226	-0-	6 4	6 9				
03	465 #	223	-0-	-242	-0-	12 1	172 3	Y	5	5 0	-0-
04	240 #	161	-0-	-79	-0-	4 4	6 9				
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	Y	10	10 0	-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	5 4	11 9				
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	10 1	105 3	Y	8	8 0	-0-
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	37 4	9 9				
09	240 #	213	-0-	-27	-0-	19 1	246 3	Y	9	9 0	-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	6 4	10 9				
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	14 1	189 3	Y	7	7 0	-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	6 4	8 9				
						14 1	191 3	Y	5	5 0	-0-
						5 4	6 9				
						16 1	209 3	Y	6	6 0	-0-
						1 4	7 9				
						14 1	190 3	Y	7	7 0	-0-
						1 4	8 9				
						13 1	177 3	Y	9	8 0	1
						1 4	10 9				
						12 1	156 3	Y	8	9 0	-0-
						19 4	9 9				
						10 1	145 3	Y	9	9 0	-0-
						6 4	10 9				

TOTAL GAS PROD: 2,496

TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "F" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH		7815 PERF. 7301 - 7751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	86 1	965 3	Y	-0-				-0-
						36 4							
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	66 1	925 3	Y	-0-				-0-
						24 4							
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	75 1	1075 3	Y	-0-				-0-
						30 4							
04	810 #	571	-0-	-239	-0-	35 1	397 3	Y	-0-				-0-
						139 4							
05	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	80 1	1026 3	Y	-0-				-0-
						25 4							
06	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	92 1	1218 3	Y	11	11 0			-0-
						42 4	12 9						
07	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	81 1	1104 3	Y	153	146 0			7
						33 4	168 9						
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	61 1	804 3	Y	40	45 0			2
						5 4	44 9						
09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	55 1	772 3	Y	12	13 0			1
						6 4	13 9						
10	1395 #	912	-0-	-483	-0-	59 1	814 3	Y	32	31 0			2
						4 4	35 9						
11	1350 #	948	-0-	-402	-0-	57 1	781 3	Y	17	18 0			1
						91 4	19 9						
12	1395 #	827	-0-	-568	-0-	50 1	721 3	Y	24	24 0			1
						30 4	26 9						
TOTAL GAS PROD:		12,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

STERLING "I" FEE				WELL #:	7	RRCID -> 159905	COMPL. DATE 10/22/1982	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7582 -	8037
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
STERLING "I" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7534 - 7996			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 #	106	-0-	-204	-0-		8 1	94 3	Y	-0-				-0-
02		196 #	184	-0-	-12	-0-		4 4	168 3	Y	-0-				-0-
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-		12 1	218 3	Y	-0-				-0-
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-		4 4	204 3	Y	-0-				-0-
05		696 R	696	-0-	-0-	-0-		15 1	631 3	Y	-0-				-0-
06		474 R	474	-0-	-0-	-0-		6 4	426 3	Y	-0-				-0-
07		310 #	305	-0-	-5	-0-		18 1	277 3	Y	-0-				-0-
08		496 #	286	-0-	-210	-0-		72 4	265 3	Y	-0-				-0-
09		480 #	249	-0-	-231	-0-		49 1	231 3	Y	-0-				-0-
10		310 #	208	-0-	-102	-0-		16 4	193 3	Y	-0-				-0-
11		300 #	218	-0-	-82	-0-		32 1	183 3	Y	-0-				-0-
12		310 #	225	-0-	-85	-0-		16 4	203 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7356 - 7716	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7356 - 7725	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "0" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 7898 - 8342	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 #	533	-0-	-87	-0-	60 1	456 3	Y	-0-		-0-
							17 4					
02		560 #	422	-0-	-138	-0-	43 1	370 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
03		620 #	439	-0-	-181	-0-	42 1	387 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
04		600 #	262	-0-	-338	-0-	27 1	174 3	Y	-0-		-0-
							61 4					
05		589 #	486	-0-	-103	-0-	50 1	426 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
06		510 #	415	-0-	-95	-0-	37 1	366 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
07		620 #	374	-0-	-246	-0-	38 1	326 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
08		620 #	366	-0-	-254	-0-	42 1	321 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
09		480 #	349	-0-	-131	-0-	41 1	306 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		496 #	332	-0-	-164	-0-	39 1	292 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		420 #	319	-0-	-101	-0-	36 1	253 3	Y	-0-		-0-
							30 4					
12		372 #	287	-0-	-85	-0-	31 1	246 3	Y	-0-		-0-
							10 4					

TOTAL GAS PROD: 4,584

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "0" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7947 - 8360	
01		496 #	423	-0-	-73	-0-	48 1	361 3	Y	-0-		-0-
							14 4					
02		448 #	338	-0-	-110	-0-	33 1	297 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
03		496 #	356	-0-	-140	-0-	34 1	314 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
04		450 #	287	-0-	-163	-0-	29 1	191 3	Y	-0-		-0-
							67 4					
05		530 R	530	-0-	-0-	-0-	55 1	464 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
06		473 R	473	-0-	-0-	-0-	42 1	417 3	Y	-0-		-0-
							14 4					
07		460 R	460	-0-	-0-	-0-	47 1	401 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
08		496 #	457	-0-	-39	-0-	52 1	402 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
09		480 #	437	-0-	-43	-0-	50 1	384 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
10		527 #	414	-0-	-113	-0-	48 1	363 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
11		480 #	362	-0-	-118	-0-	40 1	289 3	Y	-0-		-0-
							33 4					
12		465 #	251	-0-	-214	-0-	27 1	216 3	Y	-0-		-0-
							8 4					

TOTAL GAS PROD: 4,788

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408	
								PERF. 7830 - 8330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	527 #	441	-0-	-86	-0-	49 1	378 3	Y	-0-
						14 4			
02	476 #	324	-0-	-152	-0-	32 1	285 3	Y	-0-
						7 4			
03	527 #	344	-0-	-183	-0-	33 1	301 3	Y	2
						8 4	2 9		2 0
04	450 #	220	-0-	-230	-0-	22 1	144 3	Y	4
						50 4	4 9		4 0
05	465 #	429	-0-	-36	-0-	44 1	373 3	Y	3
						9 4	3 9		3 0
06	420 #	386	-0-	-34	-0-	34 1	333 3	Y	7
						11 4	8 9		7 0
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	37 1	314 3	Y	6
						9 4	7 9		6 0
08	434 #	343	-0-	-91	-0-	39 1	303 3	Y	-0-
						1 4			
09	420 #	328	-0-	-92	-0-	37 1	289 3	Y	-0-
						2 4			
10	434 #	311	-0-	-123	-0-	36 1	274 3	Y	-0-
						1 4			
11	390 #	299	-0-	-91	-0-	33 1	238 3	Y	-0-
						28 4			
12	372 #	269	-0-	-103	-0-	29 1	230 3	Y	-0-
						10 4			
TOTAL GAS PROD:		4,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		22			

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300	
								PERF. 7608 - 8088	
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	41 1	292 3	Y	-0-
						12 4			
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	47 1	398 3	Y	-0-
						10 4			
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	Y	-0-
						10 4			
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	23 1	157 3	Y	-0-
						55 4			
05	306 R	306	-0-	-0-	-0-	29 1	270 3	Y	-0-
						7 4			
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	34 1	297 3	Y	-0-
						10 4			
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	36 1	303 3	Y	-0-
						10 4			
08	279 #	238	-0-	-41	-0-	29 1	208 3	Y	-0-
						1 4			
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	27 1	204 3	Y	-0-
						1 4			
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	34 1	252 3	Y	-0-
						1 4			
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	30 1	240 3	Y	-0-
						28 4			
*12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	31 1	297 3	Y	-0-
						12 4			
TOTAL GAS PROD:		3,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7595 - 8046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46 1	329 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	51 1	442 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	49 1	398 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	35 1	233 3	Y	-0-				-0-
						81 4							
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	64 1	583 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
06	822 R	822	-0-	-0-	-0-	82 1	715 3	Y	-0-				-0-
						25 4							
07	768 R	768	-0-	-0-	-0-	80 1	668 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	64 1	468 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	68 1	508 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	63 1	467 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
11	524 R	524	-0-	-0-	-0-	53 1	421 3	Y	-0-				-0-
						50 4							
*12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	46 1	462 3	Y	-0-				-0-
						19 4							

TOTAL GAS PROD:

6,651

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7278 - 7892	
01	837 #	393	-0-	-444	-0-	31 1	349 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
02	756 #	351	-0-	-405	-0-	23 1	320 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	837 #	300	-0-	-537	-0-	19 1	274 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	810 #	239	-0-	-571	-0-	15 1	166 3	Y	-0-				-0-
						58 4							
05	713 #	601	-0-	-112	-0-	43 1	545 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
06	831 R	831	-0-	-0-	-0-	56 1	750 3	Y	-0-				-0-
						25 4							
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	77 1	1049 3	Y	-0-				-0-
						32 4							
08	631 R	631	-0-	-0-	-0-	44 1	583 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
09	810 #	627	-0-	-183	-0-	41 1	582 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
10	1147 #	386	-0-	-761	-0-	26 1	359 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	1110 #	473	-0-	-637	-0-	29 1	394 3	Y	4	4	0		-0-
						46 4	4 9						
12	1147 #	487	-0-	-660	-0-	30 1	437 3	Y	2	2	0		-0-
						18 4	2 9						

TOTAL GAS PROD:

6,477

TOTAL CONDENSATE PROD:

6

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "O" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7850 - 8265	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 #	536	-0-	-84	-0-	61 1	458 3	Y	-0-		-0-
							17 4					
02		560 #	416	-0-	-144	-0-	41 1	366 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
03		620 #	431	-0-	-189	-0-	42 1	379 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
04		600 #	258	-0-	-342	-0-	26 1	172 3	Y	-0-		-0-
							60 4					
05		589 #	478	-0-	-111	-0-	50 1	418 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
06		510 #	409	-0-	-101	-0-	37 1	360 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
07		465 #	366	-0-	-99	-0-	37 1	320 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
08		465 #	366	-0-	-99	-0-	42 1	322 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
09		450 #	349	-0-	-101	-0-	41 1	306 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		465 #	331	-0-	-134	-0-	39 1	291 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		420 #	310	-0-	-110	-0-	34 1	247 3	Y	-0-		-0-
							29 4					
12		372 #	269	-0-	-103	-0-	29 1	231 3	Y	-0-		-0-
							9 4					

TOTAL GAS PROD: 4,519

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A	
01		248 #	188	-0-	-60	-0-	15 1	166 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
04		173 R	173	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y	-0-		-0-
							42 4					
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
06		240 #	188	-0-	-52	-0-	12 1	169 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
07		248 #	244	-0-	-4	-0-	16 1	222 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
08		279 #	204	-0-	-75	-0-	14 1	189 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		270 #	209	-0-	-61	-0-	13 1	195 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
10		248 #	246	-0-	-2	-0-	17 1	228 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	Y	-0-		-0-
							23 4					
*12		262 R	262	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	Y	-0-		-0-
							9 4					

TOTAL GAS PROD: 2,724

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025	
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	193	3	Y	-0-
							7 4				
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13 1	177	3	Y	-0-
							4 4				
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	13 1	186	3	Y	-0-
							5 4				
04	210	#	117	-0-	-93	-0-	7 1	81	3	Y	-0-
							29 4				
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	14 1	178	3	Y	-0-
							4 4				
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	13 1	172	3	Y	-0-
							6 4				
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	13 1	184	3	Y	-0-
							5 4				
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	15 1	205	3	Y	-0-
							1 4				
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	10 1	140	3	Y	-0-
							1 4				
10	217	#	101	-0-	-116	-0-	7 1	94	3	Y	-0-
11	210	#	130	-0-	-80	-0-	8 1	110	3	Y	-0-
							12 4				
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	10 1	141	3	Y	-0-
							5 4				
TOTAL GAS PROD:		2,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150	
										PERF. 7626 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	168 #	125	-0-	-43	-0-	8 1	114 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	10 1	137 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-
						40 4					
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	13 1	171 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	10 1	147 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	13 1	178 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10 1	137 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y	-0-		-0-
						5 4					

TOTAL GAS PROD:

2,110

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100	
										PERF. 7560 - 7696	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										8350 PERF. 7843 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	713 #	589	-0-	-124	-0-	67 1	502 3	Y	-0-		-0-
02	644 #	467	-0-	-177	-0-	20 4	409 3	Y	-0-		-0-
03	713 #	489	-0-	-224	-0-	46 1	430 3	Y	-0-		-0-
04	660 #	291	-0-	-369	-0-	12 4	194 3	Y	-0-		-0-
05	651 #	537	-0-	-114	-0-	47 1	470 3	Y	-0-		-0-
06	570 #	459	-0-	-111	-0-	12 4	404 3	Y	-0-		-0-
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	29 1	377 3	Y	-0-		-0-
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	68 4	381 3	Y	-0-		-0-
09	510 #	415	-0-	-95	-0-	56 1	365 3	Y	-0-		-0-
10	527 #	394	-0-	-133	-0-	11 4	347 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	41 1	301 3	Y	-0-		-0-
12	434 #	341	-0-	-93	-0-	14 4	292 3	Y	-0-		-0-
						45 1					
						12 4					

TOTAL GAS PROD:

5,228

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										8000 PERF. 7245 - 7844	
01	589 #	422	-0-	-167	-0-	33 1	375 3	Y	-0-		-0-
02	532 #	519	-0-	-13	-0-	14 4	473 3	Y	-0-		-0-
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	34 1	508 3	Y	-0-		-0-
04	540 #	341	-0-	-199	-0-	12 4	237 3	Y	-0-		-0-
05	589 #	508	-0-	-81	-0-	36 1	461 3	Y	-0-		-0-
06	570 #	402	-0-	-168	-0-	14 4	363 3	Y	-0-		-0-
07	589 #	449	-0-	-140	-0-	21 1	406 3	Y	-0-		-0-
08	558 #	450	-0-	-108	-0-	83 4	416 3	Y	-0-		-0-
09	480 #	434	-0-	-46	-0-	36 1	403 3	Y	-0-		-0-
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	11 4	479 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	316	-0-	-134	-0-	27 1	265 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	164	-0-	-301	-0-	12 4	148 3	Y	-0-		-0-
						30 1					
						13 4					
						31 1					
						3 4					
						28 1					
						3 4					
						35 1					
						2 4					
						20 1					
						31 4					
						10 1					
						6 4					

TOTAL GAS PROD:

5,079

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
STERLING "O" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 164458		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01	589 #	522	-0-	-67	-0-	59 1	446 3	Y	-0-				-0-		
						17 4									
02	532 #	418	-0-	-114	-0-	42 1	367 3	Y	-0-				-0-		
						9 4									
03	589 #	437	-0-	-152	-0-	42 1	385 3	Y	-0-				-0-		
						10 4									
04	570 #	260	-0-	-310	-0-	26 1	173 3	Y	-0-				-0-		
						61 4									
05	589 #	476	-0-	-113	-0-	50 1	416 3	Y	-0-				-0-		
						10 4									
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	38 1	373 3	Y	-0-				-0-		
						12 4									
07	465 #	392	-0-	-73	-0-	40 1	341 3	Y	-0-				-0-		
						11 4									
08	465 #	388	-0-	-77	-0-	45 1	340 3	Y	-0-				-0-		
						3 4									
09	450 #	371	-0-	-79	-0-	43 1	326 3	Y	-0-				-0-		
						2 4									
10	465 #	352	-0-	-113	-0-	42 1	309 3	Y	-0-				-0-		
						1 4									
11	420 #	329	-0-	-91	-0-	36 1	263 3	Y	-0-				-0-		
						30 4									
12	403 #	287	-0-	-116	-0-	31 1	246 3	Y	-0-				-0-		
						10 4									

TOTAL GAS PROD:

4,655

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "M" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	279 #	253	-0-	-26	-0-	20 1	225 3	Y	-0-				-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	8 4	207 3	Y	-0-				-0-
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	15 1	218 3	Y	-0-				-0-
04	270 #	137	-0-	-133	-0-	5 4	95 3	Y	-0-				-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	6 4	208 3	Y	-0-				-0-
06	240 #	220	-0-	-20	-0-	9 1	198 3	Y	-0-				-0-
07	248 #	230	-0-	-18	-0-	33 4	209 3	Y	-0-				-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	Y	-0-				-0-
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	4 4	158 3	Y	-0-				-0-
10	217 #	113	-0-	-104	-0-	7 4	105 3	Y	-0-				-0-
11	240 #	147	-0-	-93	-0-	15 1	124 3	Y	-0-				-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	11 1	158 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
TOTAL GAS PROD:		2,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "G" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH		8080 PERF. 7648 - 8010							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	217 #	164	-0-	-53		-0-			13 1 6 4			145 3	Y	-0-					-0-
02	196 #	147	-0-	-49		-0-			10 1 3 4			134 3	Y	-0-					-0-
03	186 #	160	-0-	-26		-0-			10 1 4 4			146 3	Y	-0-					-0-
04	180 #	116	-0-	-64		-0-			7 1 28 4			81 3	Y	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-		-0-			14 1 4 4			174 3	Y	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-		-0-			12 1 5 4			163 3	Y	-0-					-0-
07	163 R	163	-0-	-0-		-0-			11 1 4 4			148 3	Y	-0-					-0-
08	186 #	149	-0-	-37		-0-			10 1 1 4			138 3	Y	-0-					-0-
09	180 #	133	-0-	-47		-0-			9 1 1 4			123 3	Y	-0-					-0-
10	155 #	140	-0-	-15		-0-			9 1			131 3	Y	-0-					-0-
11	150 #	137	-0-	-13		-0-			9 1			115 3	Y	-0-					-0-
12	155 #	114	-0-	-41		-0-			13 4 7 1 4 4			103 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

STERLING "G" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 170183	COMPL. DATE 11/11/1983				TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7688	-	8054
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	7 4 13 1	178	3	Y	-0-					-0-
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	5 4 16 1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	123	-0-	-117	-0-	6 4 8 1	85	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	77	-0-	-140	-0-	30 4 5 1	70	3	Y	-0-					-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	2 4 10 1	138	3	Y	56	54	0			2
07	248 #	201	-0-	-47	-0-	5 4 13 1	62 9 174 3	9 9 3	Y	8	10	0			-0-
08	248 #	156	-0-	-92	-0-	5 4 11 1	144	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	128	-0-	-82	-0-	1 4 8 1	119	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	1 4 9 1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	10 1 17 4	142	3	Y	-0-					-0-
*12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1 6 4	169	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				64					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

01	372 #	273	-0-	-99	-0-	21 1	243 3	Y	-0-			-0-	
02	336 #	245	-0-	-91	-0-	9 4	223 3	Y	-0-			-0-	
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	16 1	281 3	Y	-0-			-0-	
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	6 4	163 3	Y	-0-			-0-	
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3	Y	-0-			-0-	
06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	7 4	520 3	Y	-0-			-0-	
07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	14 1	362 3	Y	2	2 0		-0-	
08	310 #	241	-0-	-69	-0-	56 4	219 3	Y	3	3 0		-0-	
09	300 #	252	-0-	-48	-0-	27 1	234 3	Y	-0-			-0-	
10	527 #	265	-0-	-262	-0-	8 4	246 3	Y	-0-			-0-	
11	510 #	282	-0-	-228	-0-	39 1	236 3	Y	-0-			-0-	
12	403 #	279	-0-	-124	-0-	17 4	251 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,737													TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
STERLING "J" FEE																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	155 #	120	-0-	-35	-0-		10 4	1 4	106 3	Y	-0-			-0-			
02	140 #	128	-0-	-12	-0-		9 3	1 4	116 3	Y	-0-			-0-			
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-		11 4	1 4	151 3	Y	-0-			-0-			
04	150 #	110	-0-	-40	-0-		7 27	1 4	76 3	Y	-0-			-0-			
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-		13 5	1 4	162 3	Y	-0-			-0-			
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-		11 5	1 4	152 3	Y	29	28 0		1			
07	155 #	108	-0-	-47	-0-		6 5	1 4	82 3	Y	16	16 0		1			
08	155 #	91	-0-	-64	-0-		2 6	4 1	18 9	Y	8	9 0		-0-			
09	150 #	99	-0-	-51	-0-		9 6	9 1	84 3	Y	8	8 0		-0-			
10	186 #	112	-0-	-74	-0-		9 7	9 1	98 3	Y	6	6 0		-0-			
11	180 #	116	-0-	-64	-0-		7 7	1 9	98 3	Y	-0-			-0-			
*12	148 R	148	-0-	-0-	-0-		11 9	4 1	134 3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		67									

STERLING "O" FEE				WELL #:	7	RRCID -> 170194	COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7910	-	8389
01	527 #	425	-0-	-102	-0-	48	1	363	3	Y	-0-				-0-
02	476 #	339	-0-	-137	-0-	14	4	297	3	Y	-0-				-0-
03	527 #	357	-0-	-170	-0-	34	1	314	3	Y	-0-				-0-
04	480 #	214	-0-	-266	-0-	8	4	142	3	Y	-0-				-0-
05	496 #	395	-0-	-101	-0-	35	1	346	3	Y	-0-				-0-
06	420 #	343	-0-	-77	-0-	8	4	302	3	Y	-0-				-0-
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	22	1	294	3	Y	-0-				-0-
08	403 #	343	-0-	-60	-0-	50	4	302	3	Y	-0-				-0-
09	390 #	328	-0-	-62	-0-	41	1	289	3	Y	-0-				-0-
10	403 #	311	-0-	-92	-0-	8	4	274	3	Y	-0-				-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	31	1	238	3	Y	-0-				-0-
12	341 #	269	-0-	-72	-0-	10	4	231	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8	RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH		8240 PERF. 7681 - 8060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	89 1	639 3	Y	-0-				-0-
						24 4							
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	94 1	813 3	Y	-0-				-0-
						21 4							
03	825 R	825	-0-	-0-	-0-	88 1	717 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
04	600 #	466	-0-	-134	-0-	46 1	311 3	Y	-0-				-0-
						109 4							
05	620 #	341	-0-	-279	-0-	33 1	300 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
06	600 #	365	-0-	-235	-0-	37 1	317 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
07	620 #	369	-0-	-251	-0-	38 1	321 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
08	620 #	263	-0-	-357	-0-	31 1	231 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	480 #	275	-0-	-205	-0-	32 1	241 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	39 1	291 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	34 1	273 3	Y	-0-				-0-
						32 4							
*12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	34 1	332 3	Y	-0-				-0-
						14 4							

TOTAL GAS PROD: 5,634

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7648 - 8073	
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31 1	224 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	36 1	309 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	55 1	448 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	32 1	214 3	Y	-0-			-0-
						75 4						
05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	55 1	503 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	72 1	627 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	65 1	549 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	52 1	374 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53 1	408 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	57 1	421 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	449 R	449	-0-	-0-	-0-	44 1	362 3	Y	-0-			-0-
						43 4						
*12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	43 1	418 3	Y	-0-			-0-
						16 4						

TOTAL GAS PROD: 5,671

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7562 - 7766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1984 #	1920	-0-	-64	-0-	151 1	1698 3	Y	6	7 0			-0-
						64 4	7 9						
02	2044 #	1807	-0-	-237	-0-	118 1	1636 3	Y	7	7 0			-0-
						45 4	8 9						
03	2263 #	1872	-0-	-391	-0-	117 1	1668 3	Y	36	35 0			1
						47 4	40 9						
04	2190 #	1268	-0-	-922	-0-	77 1	860 3	Y	27	27 0			1
						301 4	30 9						
05	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	159 1	2017 3	Y	29	29 0			1
						48 4	32 9						
06	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	130 1	1738 3	Y	21	21 0			1
						59 4	23 9						
07	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	129 1	1774 3	Y	17	17 0			1
						55 4	19 9						
08	2263 #	1972	-0-	-291	-0-	136 1	1809 3	Y	13	13 0			1
						13 4	14 9						
09	2190 #	2120	-0-	-70	-0-	138 1	1948 3	Y	17	17 0			1
						15 4	19 9						
10	2263 #	2125	-0-	-138	-0-	142 1	1954 3	Y	18	18 0			1
						9 4	20 9						
11	2040 #	1970	-0-	-70	-0-	121 1	1645 3	Y	12	13 0			-0-
						191 4	13 9						
12	2201 #	1699	-0-	-502	-0-	107 1	1514 3	Y	13	13 0			-0-
						64 4	14 9						

TOTAL GAS PROD: 22,936

TOTAL CONDENSATE PROD: 216

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 7660 - 8121	
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	4 1	56 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	40	-0-	-50	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	93 #	26	-0-	-67	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

TOTAL GAS PROD: 945

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "H" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	124 #	103	-0-	-21	-0-			8 1	92 3		Y	-0-						-0-
02	112 #	65	-0-	-47	-0-			3 4										-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-			4 1	60 3		Y	-0-						-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-			1 4										-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-			5 1	72 3		Y	-0-						-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-			2 4										-0-
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-			5 1	59 3		Y	-0-						-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-			21 4										-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-			5 1	68 3		Y	-0-						-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-			2 4										-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-			8 1	105 3		Y	-0-						-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-			4 4										-0-
								3 4	105 3		Y	-0-						-0-
								7 1										-0-
								6 1	97 3		Y	-0-						-0-
								6 1	85 3		Y	-0-						-0-
								6 1	90 3		Y	-0-						-0-
								5 1	69 3		Y	-0-						-0-
								8 4										-0-
								5 1	70 3		Y	-0-						-0-
								3 4										-0-
TOTAL GAS PROD:		1,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 7666 - 8108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	19 1	217 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	252 #	162	-0-	-90	-0-	11 1	147 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	13 1	185 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	14 1	153 3	Y	-0-		-0-
						54 4					
05	248 #	180	-0-	-68	-0-	13 1	163 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	19 1	249 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	19 1	263 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	15 1	197 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	11 1	152 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	15 1	208 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	240 #	201	-0-	-39	-0-	12 1	169 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	13 1	188 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

TOTAL GAS PROD: 2,587

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7542 - 8024	
01	558 #	532	-0-	-26	-0-	42 1	472 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
02	504 #	480	-0-	-24	-0-	31 1	437 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	558 #	505	-0-	-53	-0-	32 1	460 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
04	540 #	287	-0-	-253	-0-	18 1	199 3	Y	-0-		-0-
						70 4					
05	558 #	471	-0-	-87	-0-	34 1	427 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
06	510 #	454	-0-	-56	-0-	31 1	408 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
07	527 #	487	-0-	-40	-0-	33 1	441 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	38 1	509 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
09	450 #	376	-0-	-74	-0-	25 1	348 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	496 #	252	-0-	-244	-0-	17 1	233 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	540 #	228	-0-	-312	-0-	14 1	192 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
12	558 #	98	-0-	-460	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

TOTAL GAS PROD: 4,721

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING "N" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7704 - 8047						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 #	467	-0-	-91		-0-		37 1	414 3		Y	-0-					-0-
								16 4									
02	504 #	405	-0-	-99		-0-		27 1	369 3		Y	-0-					-0-
								9 4									
03	558 #	398	-0-	-160		-0-		25 1	363 3		Y	-0-					-0-
								10 4									
04	300 #	294	-0-	-6		-0-		18 1	204 3		Y	1	1 0				-0-
								71 4	1 9								
05	470 R	470	-0-	-0-		-0-		33 1	423 3		Y	4	4 0				-0-
								10 4	4 9								
06	359 R	359	-0-	-0-		-0-		24 1	324 3		Y	-0-					-0-
								11 4									
07	387 R	387	-0-	-0-		-0-		25 1	351 3		Y	-0-					-0-
								11 4									
08	383 R	383	-0-	-0-		-0-		27 1	354 3		Y	-0-					-0-
								2 4									
09	371 R	371	-0-	-0-		-0-		24 1	345 3		Y	-0-					-0-
								2 4									
10	427 R	427	-0-	-0-		-0-		29 1	396 3		Y	-0-					-0-
								2 4									
11	381 R	381	-0-	-0-		-0-		24 1	320 3		Y	-0-					-0-
								37 4									
*12	530 R	530	-0-	-0-		-0-		33 1	478 3		Y	-0-					-0-
								19 4									
TOTAL GAS PROD:		4,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

GLASS, R. E.		WELL #:		15	RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7222 - 7536	
01	403 #	291	-0-	-112	-0-	23 1	257 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	364 #	354	-0-	-10	-0-	23 1	322 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	23 1	341 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
04	360 #	232	-0-	-128	-0-	14 1	161 3	Y	-0-			-0-
						57 4						
05	403 #	340	-0-	-63	-0-	25 1	309 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	18 1	235 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
07	403 #	320	-0-	-83	-0-	22 1	289 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	22 1	292 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	21 1	295 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	28 1	381 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
12	341 #	273	-0-	-68	-0-	17 1	247 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
TOTAL GAS PROD:		3,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 #	245	-0-	-96	-0-			19	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-			8	4	274	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	213	-0-	-66	-0-			14	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	148	-0-	-92	-0-			5	4	103	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	248	-0-	-93	-0-			9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	330 #	177	-0-	-153	-0-			36	4	160	3	Y	-0-					-0-
07	341 #	254	-0-	-87	-0-			18	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	248 #	228	-0-	-20	-0-			5	4	210	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-			17	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-			8	4	247	3	Y	-0-					-0-
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-			16	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	351 R	351	-0-	-0-	-0-			2	4	316	3	Y	-0-					-0-
								18	1									
								29	4									
								22	1									
								13	4									

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH		8140 PERF. 7614 - 8082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	41 1	467 3	Y	-0-		-0-
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	17 4	429 3	Y	-0-		-0-
03	527 #	494	-0-	-33	-0-	31 1	450 3	Y	-0-		-0-
04	510 #	282	-0-	-228	-0-	11 4	196 3	Y	-0-		-0-
05	527 #	494	-0-	-33	-0-	32 1	448 3	Y	-0-		-0-
06	510 #	479	-0-	-31	-0-	12 4	433 3	Y	-0-		-0-
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	17 1	451 3	Y	-0-		-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	69 4	510 3	Y	-0-		-0-
09	480 #	376	-0-	-104	-0-	35 1	349 3	Y	-0-		-0-
10	496 #	254	-0-	-242	-0-	11 4	234 3	Y	2	2 0	-0-
11	540 #	351	-0-	-189	-0-	32 1	292 3	Y	3	3 0	-0-
12	558 #	433	-0-	-125	-0-	14 4	390 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,209						TOTAL CONDENSATE PROD: 5					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060			
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	31 1	224 3	Y	-0-		-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	8 4	310 3	Y	-0-		-0-
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	36 1	348 3	Y	-0-		-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	8 4	160 3	Y	-0-		-0-
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	44 1	513 3	Y	-0-		-0-
06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	9 4	661 3	Y	-0-		-0-
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	Y	-0-		-0-
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	56 4	312 3	Y	-0-		-0-
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	56 1	339 3	Y	-0-		-0-
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	12 4	344 3	Y	-0-		-0-
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	76 1	322 3	Y	-0-		-0-
*12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	23 4	344 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,085						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	7 1	79 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17 1	230 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16 1	221 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17 1	240 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
*12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

TOTAL GAS PROD:

2,080

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7718 - 8086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62 1	448 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	72 1	620 3	Y	-0-				-0-
						16 4							
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	62 1	505 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
04	420 #	336	-0-	-84	-0-	34 1	224 3	Y	-0-				-0-
						78 4							
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	46 1	424 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	49 1	420 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	51 1	428 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	42 1	305 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
09	420 #	375	-0-	-45	-0-	43 1	330 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	50 1	379 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	42 1	338 3	Y	-0-				-0-
						39 4							
*12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	34 1	324 3	Y	-0-				-0-
						14 4							

TOTAL GAS PROD: 5,553

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7686 - 8198	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		6	RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH		8345 PERF. 7780 - 8159	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	72	1	813	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	796 R	796	-0-	-0-	-0-	50	1	726	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
04	630 #	453	-0-	-177	-0-	28	1	315	3	Y	-0-			-0-
						110	4							
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
07	651 #	609	-0-	-42	-0-	40	1	552	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
08	651 #	571	-0-	-80	-0-	40	1	527	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	630 #	554	-0-	-76	-0-	36	1	514	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	600 #	575	-0-	-25	-0-	35	1	483	3	Y	-0-			-0-
						57	4							
*12	795 R	795	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
TOTAL GAS PROD:		8,165			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7349	-	7940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	369	-0-	-158	-0-		29 1 13 4	327 3	Y	-0-				-0-
02	476 #	465	-0-	-11	-0-		30 1 11 4	424 3	Y	-0-				-0-
03	527 #	499	-0-	-28	-0-		32 1 12 4	455 3	Y	-0-				-0-
04	450 #	304	-0-	-146	-0-		19 1 74 4	211 3	Y	-0-				-0-
05	527 #	454	-0-	-73	-0-		32 1 10 4	412 3	Y	-0-				-0-
06	510 #	361	-0-	-149	-0-		24 1 11 4	326 3	Y	-0-				-0-
07	527 #	339	-0-	-188	-0-		22 1 10 4	307 3	Y	-0-				-0-
08	496 #	317	-0-	-179	-0-		22 1 2 4	293 3	Y	-0-				-0-
09	450 #	287	-0-	-163	-0-		19 1 2 4	266 3	Y	-0-				-0-
10	465 #	344	-0-	-121	-0-		23 1 1 4	320 3	Y	-0-				-0-
11	585 R	585	-0-	-0-	-0-		36 1 57 4	492 3	Y	-0-				-0-
*12	684 R	684	-0-	-0-	-0-		43 1 25 4	616 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS, R. E.				WELL #:	11	RRCID -> 219689	COMPL.	DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH	8030 PERF.	7339 - 7946
01	341 #	252	-0-	-89	-0-	20 1	224 3	Y	-0-		-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	8 4 19 1	263 3	Y	-0-		-0-
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	7 4 20 1	280 3	Y	-0-		-0-
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	7 4 12 1	133 3	Y	-0-		-0-
05	310 #	286	-0-	-24	-0-	47 4 20 1	259 3	Y	-0-		-0-
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	7 4 15 1	203 3	Y	-0-		-0-
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	7 4 17 1	238 3	Y	-0-		-0-
08	310 #	239	-0-	-71	-0-	7 4 17 1	221 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	1 4 17 1	236 3	Y	-0-		-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	1 4 23 1	319 3	Y	-0-		-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	2 4 18 1	246 3	Y	-0-		-0-
*12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	29 4 17 1 10 4	246 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASS, R. E.		WELL #:		12	RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH		7940 PERF. 7295 - 7898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	434 #	310	-0-	-124	-0-	24 1	276 3	Y	-0-			-0-
02	392 #	381	-0-	-11	-0-	10 4	348 3	Y	-0-			-0-
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	25 1	372 3	Y	-0-			-0-
04	390 #	254	-0-	-136	-0-	8 4	176 3	Y	-0-			-0-
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	26 1	338 3	Y	-0-			-0-
06	420 #	298	-0-	-122	-0-	10 4	269 3	Y	-0-			-0-
07	434 #	321	-0-	-113	-0-	16 1	291 3	Y	-0-			-0-
08	403 #	273	-0-	-130	-0-	62 4	253 3	Y	-0-			-0-
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	27 1	258 3	Y	-0-			-0-
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	8 4	351 3	Y	-0-			-0-
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	20 1	255 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	274	-0-	-36	-0-	9 4	247 3	Y	-0-			-0-
						21 1						
						19 1						
						30 4						
						17 1						
						10 4						

TOTAL GAS PROD: 3,852

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E.		WELL #:		14	RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7304 - 7910	
01	403 #	284	-0-	-119	-0-	22 1	253 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	9 4	314 3	Y	-0-			-0-
03	403 #	365	-0-	-38	-0-	23 1	333 3	Y	-0-			-0-
04	360 #	227	-0-	-133	-0-	8 4	158 3	Y	-0-			-0-
05	372 #	341	-0-	-31	-0-	23 1	309 3	Y	-0-			-0-
06	360 #	264	-0-	-96	-0-	9 4	237 3	Y	-0-			-0-
07	372 #	274	-0-	-98	-0-	14 1	249 3	Y	-0-			-0-
08	372 #	265	-0-	-107	-0-	55 4	245 3	Y	-0-			-0-
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	24 1	246 3	Y	-0-			-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	8 4	320 3	Y	-0-			-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	274	-0-	-5	-0-	29 4	246 3	Y	-0-			-0-
						17 1						
						11 4						

TOTAL GAS PROD: 3,541

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17 1	185 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19 1	266 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		-0-
						40 4					
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	22 1	277 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
06	300 #	177	-0-	-123	-0-	12 1	160 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
07	310 #	96	-0-	-214	-0-	6 1	87 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	310 #	150	-0-	-160	-0-	10 1	139 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	300 #	157	-0-	-143	-0-	10 1	146 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	144	-0-	-36	-0-	9 1	121 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	9 1	131 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074	
01	744 #	657	-0-	-87	-0-	52 1	583 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
02	672 #	564	-0-	-108	-0-	37 1	514 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
03	682 #	592	-0-	-90	-0-	38 1	540 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
04	660 #	340	-0-	-320	-0-	21 1	236 3	Y	-0-		-0-
						83 4					
05	682 #	558	-0-	-124	-0-	40 1	506 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
06	630 #	539	-0-	-91	-0-	36 1	487 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
07	620 #	530	-0-	-90	-0-	35 1	480 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
08	589 #	555	-0-	-34	-0-	39 1	512 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
09	540 #	379	-0-	-161	-0-	25 1	352 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	558 #	253	-0-	-305	-0-	17 1	235 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	540 #	193	-0-	-347	-0-	12 1	162 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
12	558 #	137	-0-	-421	-0-	9 1	123 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
TOTAL GAS PROD:		5,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7378 - 7977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	337 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	30 1	426 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	558 #	502	-0-	-56	-0-	32 1	458 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	480 #	309	-0-	-171	-0-	19 1	215 3	Y	-0-		-0-
						75 4					
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	33 1	413 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
06	510 #	367	-0-	-143	-0-	25 1	331 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
07	527 #	427	-0-	-100	-0-	28 1	387 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
08	496 #	397	-0-	-99	-0-	28 1	366 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	26 1	370 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	35 1	478 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	420 #	390	-0-	-30	-0-	24 1	328 3	Y	-0-		-0-
						38 4					
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	17 1	246 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
TOTAL GAS PROD:		4,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7702 - 8098	
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	40 1	289 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	46 1	399 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	33 1	266 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	270 #	202	-0-	-68	-0-	20 1	135 3	Y	-0-		-0-
						47 4					
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	33 1	308 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	43 1	375 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	46 1	385 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	37 1	266 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	37 1	278 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	43 1	318 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	36 1	283 3	Y	-0-		-0-
						33 4					
*12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	31 1	301 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
TOTAL GAS PROD:		4,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 312

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING -R- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256664		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	56	-0-	-161	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	112 #	63	-0-	-49	-0-	2	4	56	3	Y	-0-					-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	2	4	148	3	Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	43	4	61	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	3	4	21	3	Y	-0-					-0-
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	27	-0-	-63	-0-	2	4	22	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844								
01	651 #	343	-0-	-308	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	588 #	334	-0-	-254	-0-	12	4	304	3	Y	-0-					-0-
03	620 #	413	-0-	-207	-0-	22	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	540 #	187	-0-	-353	-0-	8	4	131	3	Y	-0-					-0-
05	465 #	248	-0-	-217	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	356	-0-	-34	-0-	10	4	321	3	Y	-0-					-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	333	-0-	-70	-0-	45	4	308	3	Y	-0-					-0-
09	360 #	308	-0-	-52	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	159	-0-	-244	-0-	6	4	147	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	139	-0-	-251	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	147	-0-	-256	-0-	11	4	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING Q FEE		WELL #:		2	RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	664 R	105	-0-	-559	-0-	8 4	1 4	93 3	Y	-0-				-0-
02	308 #	147	-0-	-161	-0-	10 3	1 4	134 3	Y	-0-				-0-
03	341 #	64	-0-	-277	-0-	4 2	1 4	58 3	Y	-0-				-0-
04	330 #	48	-0-	-282	-0-	3 11	1 4	34 3	Y	-0-				-0-
05	341 #	100	-0-	-241	-0-	7 2	1 4	91 3	Y	-0-				-0-
06	330 #	189	-0-	-141	-0-	13 6	1 4	170 3	Y	-0-				-0-
07	341 #	170	-0-	-171	-0-	11 4	1 4	155 3	Y	-0-				-0-
08	341 #	198	-0-	-143	-0-	14 1	1 4	183 3	Y	-0-				-0-
09	330 #	178	-0-	-152	-0-	12 1	1 4	165 3	Y	-0-				-0-
10	341 #	166	-0-	-175	-0-	11 1	1 4	154 3	Y	-0-				-0-
11	330 #	129	-0-	-201	-0-	8 12	1 4	109 3	Y	-0-				-0-
12	341 #	99	-0-	-242	-0-	6 3	1 4	90 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
FOSTER													
01	868 #	773	-0-	-95	-0-	773 3		N	-0-				-0-
02	784 #	697	-0-	-87	-0-	697 3		N	-0-				-0-
03	868 #	772	-0-	-96	-0-	772 3		N	-0-				-0-
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-				-0-
05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-				-0-
06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-				-0-
07	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-				-0-
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	741 3		N	-0-				-0-
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-				-0-
10	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-				-0-
11	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-				-0-
12	868 #	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,381

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & B WATER HAULERS		340099		WELL #: 8		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238	
CARPER 12													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 JM COX RESOURCES, L.P. 433075
 FOSTER, ROSS WELL #: RRCID -> 270855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

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

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
 FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			76
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			76
10	INC G-10	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			76
11	225 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			76
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

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

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	961 #	482	-0-	-479	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3			57
02	868 #	434	-0-	-434	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3			60
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3			63
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3			66
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3			69
06	480 #	476	-0-	-4	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3			72
07	496 #	486	-0-	-10	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3			75
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3			78
09	480 #	421	-0-	-59	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3			81
10	496 #	460	-0-	-36	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3			84
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3			87
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	644	-0-	-317	-0-	644	2		Y	-0-			86
02	840 #	788	-0-	-52	-0-	788	2		Y	-0-			86
03	930 #	707	-0-	-223	-0-	707	2		Y	-0-			86
04	870 #	461	-0-	-409	-0-	461	2		Y	-0-			86
05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			86
06	840 #	818	-0-	-22	-0-	818	2		Y	-0-			86
07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			86
08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			86
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	830	2		Y	-0-			86
10	INC G-10	750	-0-	750	750	750	2		Y	-0-			86
11	1436 R	686	-0-	-750	-0-	686	2		Y	-0-			86
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		8,355			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	390 #	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	390 #	51	-0-	-339	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	390 #	289	-0-	-101	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,690			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

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

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
*12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
05	310 #	246	-0-	-64	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
09	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
12	248 #	146	-0-	-102	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,473	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH	8645	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
02	616 #	594	-0-	-22	-0-	594 3		N	-0-			-0-
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
06	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
07	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
09	780 #	534	-0-	-246	-0-	534 3		N	-0-			-0-
10	806 #	453	-0-	-353	-0-	453 3		N	-0-			-0-
11	780 #	421	-0-	-359	-0-	421 3		N	-0-			-0-
12	806 #	529	-0-	-277	-0-	529 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARPER 12				WELL #:	1	RRCID -> 061816	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 19				WELL #:	1	RRCID -> 062045	COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-		-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 #	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	308 #	229	-0-	-79	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	450 #	257	-0-	-193	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	434 #	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,239				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 #	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	448 #	347	-0-	-101	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,308				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

01	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308 #	279	-0-	-29	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,684				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703															
WESTBROOK 27			WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 6650	-	6971						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 #		64	-0-	-29	-0-		64		3			N	-0-						2
02	84 #		81	-0-	-3	-0-		81		3			N	-0-						2
03	103 R		103	-0-	-0-	-0-		103		3			N	-0-						2
04	71 R		71	-0-	-0-	-0-		71		3			N	-0-						2
05	169 R		169	-0-	-0-	-0-		169		3			N	-0-						2
06	95 R		95	-0-	-0-	-0-		94		3	1	9	N	-0-	1					3
07	93 #		76	-0-	-17	-0-		76		3			N	-0-						3
08	205 R		205	-0-	-0-	-0-		205		3			N	-0-						3
09	150 #		106	-0-	-44	-0-		106		3			N	-0-						3
10	155 #		152	-0-	-3	-0-		152		3			N	-0-						3
11	210 #		121	-0-	-89	-0-		121		3			N	-0-						3
12	217 #		69	-0-	-148	-0-		69		3			N	-0-						3
TOTAL GAS PROD:			1,312					TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

WESTBROOK 28				WELL #:	2	RRCID -> 081787	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 7443	PERF. 6774	-	6949
01	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3	N	-0-		-0-
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3	N	-0-		-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
05	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-		-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-
*12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRY 15			WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7050	-	7101
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	779	3	N	-0-			-0-
02	756 #	697	-0-	-59	-0-	697	3	N	-0-			-0-
03	837 #	648	-0-	-189	-0-	648	3	N	-0-			-0-
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
05	837 #	752	-0-	-85	-0-	752	3	N	-0-			-0-
06	750 #	696	-0-	-54	-0-	696	3	N	-0-			-0-
07	775 #	703	-0-	-72	-0-	703	3	N	-0-			-0-
08	744 #	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-			-0-
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	714	3	N	-0-			-0-
10	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-			-0-
11	690 #	651	-0-	-39	-0-	651	3	N	-0-			-0-
*12	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,523		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 16		//CONT.// WELL #:	20097 700 691703 3	ASSOCIATED RRCID -> 085934	49B COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7073 - 7251	CNTY: STERLING								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	504 #	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	636	-0-	636	1161	636	3			N	-0-					-0-
06	1765 R	604	-0-	-1161	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	630 #	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY 18		WELL #:	3	RRCID -> 087510	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7469 - 7535
01	682 #	555	-0-	-127	-0-	555	3
02	616 #	503	-0-	-113	-0-	503	3
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3
06	600 #	584	-0-	-16	-0-	584	3
07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3
08	806 #	710	-0-	-96	-0-	710	3
09	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3
10	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3
11	690 #	482	-0-	-208	-0-	482	3
12	713 #	670	-0-	-43	-0-	670	3
TOTAL GAS PROD:		7,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

F. CONGER 7		WELL #:	1	RRCID -> 095079	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 7157 - 7276
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 - 7577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-		-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-		-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 1				WELL #:	4	RRCID -> 095830	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261 - 7434
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	108	-0-	108	222	108	3	N	-0-	-0-
06	355 R	133	-0-	-222	-0-	133	3	N	-0-	-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERRY 18			WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482 - 7533
01	713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-		-0-
02	644 #	542	-0-	-102	-0-	542	3	N	-0-		-0-
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-		-0-
05	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	634	3	N	-0-		-0-
07	837 #	661	-0-	-176	-0-	661	3	N	-0-		-0-
08	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	3	N	-0-		-0-
09	810 #	545	-0-	-265	-0-	545	3	N	-0-		-0-
10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-
*12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,819		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390 - 7487	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 #	70	-0-	-147	-0-		70	3		N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-		104	3		N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-			-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-		100	3		N	-0-			-0-
06	150 #	114	-0-	-36	-0-		114	3		N	-0-			-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-		154	3		N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-			-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-			-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-		104	3		N	-0-			-0-
11	180 #	125	-0-	-55	-0-		125	3		N	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-		132	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196 - 7407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950 - 7148
01	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7525 - 7694	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7296 - 7495	
01	527 #	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-		-0-
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-		-0-
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	444 3		N	-0-		-0-
06	510 #	447	-0-	-63	-0-	447 3		N	-0-		-0-
07	527 #	439	-0-	-88	-0-	439 3		N	-0-		-0-
08	527 #	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-		-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTBROOK 32		WELL #:		3	RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6897 - 7099	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	252 #	182	-0-	-70	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01	837 #	755	-0-	-82	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	756 #	613	-0-	-143	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03	837 #	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	868 #	724	-0-	-144	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	720 #	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	720 #	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	605	-0-	-139	-0-	605 3		N	-0-			-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
04	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
05	837 #	724	-0-	-113	-0-	724 3		N	-0-			-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
07	837 #	736	-0-	-101	-0-	736 3		N	-0-			-0-
08	837 #	773	-0-	-64	-0-	773 3		N	-0-			-0-
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	717 3		N	-0-			-0-
10	837 #	677	-0-	-160	-0-	677 3		N	-0-			-0-
11	810 #	523	-0-	-287	-0-	523 3		N	-0-			-0-
12	775 #	592	-0-	-183	-0-	592 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

01	341 #	164	-0-	-177	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	217 #	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

01	496 #	194	-0-	-302	-0-	193 2	1 9	Y	1	7 1		3
02	420 #	196	-0-	-224	-0-	196 2		Y	-0-			3
03	403 #	252	-0-	-151	-0-	252 2		Y	-0-	2 1		1
04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			1
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			1
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			1
*07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	1 1		-0-
*08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
*09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
*10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	464 2	7 9	Y	6			6
*12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4	3 1		7
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7404 - 7462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	Y	6	11 1	9
02	560 #	421	-0-	-139	-0-	411	2	10	9	Y	9		18
03	620 #	461	-0-	-159	-0-	452	2	9	9	Y	8	12 1	14
04	600 #	437	-0-	-163	-0-	430	2	7	9	Y	6		20
05	496 #	459	-0-	-37	-0-	452	2	7	9	Y	6		26
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9	12 1	23
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	454	2	7	9	Y	6	15 1	14
08	465 #	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6		20
09	510 #	409	-0-	-101	-0-	403	2	6	9	Y	5		25
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	Y	9	15 1	19
11	510 #	288	-0-	-222	-0-	284	2	4	9	Y	4		23
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	411	2	13	9	Y	12	14 1	21
TOTAL GAS PROD:		5,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 6760 - 6898		
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	149	3	10	9	N	9	16 1	9
02	196 #	118	-0-	-78	-0-	112	3	6	9	N	5		14
03	217 #	143	-0-	-74	-0-	134	3	9	9	N	8	15 1	7
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6		13
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6		19
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	N	8	16 1	11
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	191	3	7	9	N	6		17
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	160	3	9	9	N	8	16 1	9
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	184	3	7	9	N	6		15
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	211	3	11	9	N	10	16 1	9
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6		15
*12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11	16 1	10
TOTAL GAS PROD:		2,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7346 - 7381		
01	651 #	498	-0-	-153	-0-	492	2	6	9	Y	5	14 1	10
02	588 #	413	-0-	-175	-0-	400	2	13	9	Y	12		22
03	651 #	523	-0-	-128	-0-	515	2	8	9	Y	7	15 1	14
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9		23
05	496 #	488	-0-	-8	-0-	481	2	7	9	Y	6		29
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	13 1	17
07	527 #	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	Y	3	11 1	9
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	2	3	9	Y	3		12
09	540 #	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-		12
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	7 1	10
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	338	2	2	9	Y	2		12
12	527 #	451	-0-	-76	-0-	444	2	7	9	Y	6	7 1	11
TOTAL GAS PROD:		5,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 #	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	496 #	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527 #	237	-0-	-290	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

01	992 #	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	896 #	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	899 #	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	766	-0-	766	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	851	-0-	851	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	2404 R	787	-0-	-1617	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	810 #	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	837 #	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,510				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

01	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
02	476 #	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-			-0-
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-			-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703						
HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID -> 122501	COMPL. DATE 03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7444	- 8023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID -> 128609	COMPL. DATE 09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250	- 7406
01	620 #	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-		-0-
02	588 #	528	-0-	-60	-0-	528 3	N	-0-		-0-
03	651 #	514	-0-	-137	-0-	514 3	N	-0-		-0-
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
05	589 #	504	-0-	-85	-0-	504 3	N	-0-		-0-
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	589 #	533	-0-	-56	-0-	533 3	N	-0-		-0-
08	558 #	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549 3	N	-0-		-0-
10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532 3	N	-0-		-0-
11	570 #	483	-0-	-87	-0-	483 3	N	-0-		-0-
12	558 #	542	-0-	-16	-0-	542 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130	- 7234
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-		-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201 3	N	-0-		-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164 3	N	-0-		-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	700 #	626	-0-	-74	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	750 #	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

01	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

01	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	651 #	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	775 #	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	434 #	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

01	527 #	409	-0-	-118	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	558 #	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	540 #	426	-0-	-114	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

01	527 #	343	-0-	-184	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	420 #	301	-0-	-119	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	961 #	786	-0-	-175	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	930 #	656	-0-	-274	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12	961 #	770	-0-	-191	-0-	770	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,900			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

01	558 #	468	-0-	-90	-0-	468	3		N	-0-			155
02	504 #	445	-0-	-59	-0-	445	3		N	-0-			155
03	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-			155
04	510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3		N	-0-			155
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			155
06	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-			155
07	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			155
08	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			155
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-			155
10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			155
11	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	3		N	-0-			155
12	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		5,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
F. CONGER 1		WELL #:		5	RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7363	- 7485
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106	- 7276
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3	N	-0-		-0-
02	280 #	273	-0-	-7	-0-	273	3	N	-0-		-0-
03	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-		-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
05	341 #	212	-0-	-129	-0-	212	3	N	-0-		-0-
06	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3	N	-0-		-0-
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-		-0-
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		-0-
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-		-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162	- 7263
01	651 #	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-		-0-
02	560 #	516	-0-	-44	-0-	516	3	N	-0-		-0-
03	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	3	N	-0-		-0-
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
05	620 #	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-		-0-
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
*12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279 #	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	330 #	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	341 #	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

01	651 #	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	589 #	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	651 #	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	775 #	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	750 #	391	-0-	-359	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	589 #	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,540				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

01	682 #	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589 #	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570 #	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703								
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	509	-0-	-49	-0-	509 3	N	-0-		-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
06	570 #	566	-0-	-4	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07	589 #	540	-0-	-49	-0-	540 3	N	-0-		-0-
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549 3	N	-0-		-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
10	589 #	553	-0-	-36	-0-	553 3	N	-0-		-0-
11	570 #	467	-0-	-103	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12	589 #	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319		
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
06	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-	-0-	
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 3	N	-0-	-0-	
08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224						
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	441	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	476 #	328	-0-	-148	-0-	316	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	620 #	472	-0-	-148	-0-	458	3	14	9	Y	13	12	1			3
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	391	3	13	9	Y	12	12	1			3
05	620 #	317	-0-	-303	-0-	306	3	11	9	Y	10	6	1			7
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	418	3	12	9	Y	11	12	1			6
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	10	6	1			7
						11	9									
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
10	558 #	548	-0-	-10	-0-	34	1	500	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
11	630 #	541	-0-	-89	-0-	34	1	495	3	Y	11	13	1			5
						12	9									
12	713 #	512	-0-	-201	-0-	500	3	12	9	Y	11	13	1			3
TOTAL GAS PROD:		5,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		138								

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661						
01	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	600 #	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	589 #	310	-0-	-279	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	600 #	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	620 #	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 #	755	-0-	-82	-0-	743	2	12	9	Y	11	11	0			4
02	756 #	723	-0-	-33	-0-	712	2	11	9	Y	10	10	0			4
03	837 #	716	-0-	-121	-0-	705	2	11	9	Y	10	10	0			4
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11	11	0			4
05	837 #	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-	4	0			-0-
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	886 R	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	909 R	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	929 R	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	9	5	0			4
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 #	594	-0-	-274	-0-	569	2	25	9	Y	23	21	0			9
02	644 #	561	-0-	-83	-0-	548	2	13	9	Y	12	16	0			5
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	Y	15	14	0			6
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	601	2	23	9	Y	21	19	0			8
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	621	2	19	9	Y	17	18	0			7
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	17	0			3
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	Y	8	10	0			1
08	762 R	762	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	12	11	0			2
						13	9									
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	17	0			8
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	32	27	0			13
						35	9									
11	754 R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	22	24	0			11
						24	9									
*12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	33	30	0			14
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID -> 138776	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7527	-	8097
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	744 #	692	-0-	-52	-0-	683 2	9 9 Y	8	9 0	3	
02	672 #	632	-0-	-40	-0-	629 2	3 9 Y	3	5 0	1	
03	744 #	693	-0-	-51	-0-	687 2	6 9 Y	5	4 0	2	
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9 Y	5	5 0	2	
05	713 #	708	-0-	-5	-0-	699 2	9 9 Y	8	7 0	3	
06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9 Y	1	4 0	-0-	
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2	Y	-0-		-0-	
08	765 R	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 2 Y	-0-		-0-	
09	690 #	689	-0-	-1	-0-	687 2	2 9 Y	2	1 0	1	
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	45 1	722 2 Y	1	1 0	1	
						1 9					
11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	47 1	724 2 Y	-0-	1 0	-0-	
*12	800 R	800	-0-	-0-	-0-	46 1	746 2 Y	7	4 0	3	
						8 9					

TOTAL GAS PROD: 8,621

TOTAL CONDENSATE PROD: 40

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884	COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7143	-	7323
01	310 #	189	-0-	-121	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
03	341 #	254	-0-	-87	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
10	310 #	197	-0-	-113	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,666

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900	COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7185	-	7354
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
06	270 #	163	-0-	-107	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
07	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
08	279 #	227	-0-	-52	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,539

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	320	-0-	-176	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	448 #	276	-0-	-172	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	465 #	265	-0-	-200	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	480 #	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	558 #	344	-0-	-214	-0-	344	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

01	1426 #	1139	-0-	-287	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
02	1260 #	1138	-0-	-122	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1364 #	1160	-0-	-204	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	1048	-0-	-223	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
06	1230 #	950	-0-	-280	-0-	950	3		N	-0-			-0-
07	1271 #	990	-0-	-281	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
11	1020 #	952	-0-	-68	-0-	952	3		N	-0-			-0-
12	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	476 #	473	-0-	-3	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 8		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
		WELL #:	6	RRCID -> 140136	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7434	-	7573							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTBROOK 5		WELL #:	4	RRCID -> 140137	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 7262	-	7372							
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-						-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	3		N	-0-						-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-						-0-
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-						-0-
05	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-						-0-
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-						-0-
07	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-						-0-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-						-0-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3		N	-0-						-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-						-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-						-0-
12	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTBROOK 32		WELL #:	6	RRCID -> 140138	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6641	-	6945							
01	403 #	175	-0-	-228	-0-	175	3		Y	-0-						-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-						-0-
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3		Y	-0-						-0-
04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-						-0-
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3		Y	-0-						-0-
06	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3		Y	-0-						-0-
07	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3		Y	-0-						-0-
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-						-0-
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-						-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-						-0-
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3		Y	-0-						-0-
12	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703							
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 #	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-
02	224 #	132	-0-	-92	-0-	132 3		N	-0-
03	248 #	136	-0-	-112	-0-	136 3		N	-0-
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125 3		N	-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-
10	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013	
01	620 #	587	-0-	-33	-0-	581 2	6 9	Y	5
02	560 #	554	-0-	-6	-0-	551 2	3 9	Y	3
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	589 2	6 9	Y	5
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	595 2	2 9	Y	2
05	620 #	617	-0-	-3	-0-	617 2		Y	-0-
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-
07	620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-
08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	41 1	638 2	Y	-0-
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	40 1	634 2	Y	-0-
11	660 #	650	-0-	-10	-0-	39 1	609 2	Y	2
						2 9			1 0
12	682 #	679	-0-	-3	-0-	39 1	634 2	Y	5
						6 9			4 0
TOTAL GAS PROD:		7,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		22			

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355	
01	744 #	703	-0-	-41	-0-	703 3		N	-0-
02	672 #	640	-0-	-32	-0-	640 3		N	-0-
03	744 #	482	-0-	-262	-0-	482 3		N	-0-
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-
05	713 #	576	-0-	-137	-0-	576 3		N	-0-
06	690 #	591	-0-	-99	-0-	591 3		N	-0-
07	713 #	522	-0-	-191	-0-	522 3		N	-0-
08	589 #	543	-0-	-46	-0-	543 3		N	-0-
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527 3		N	-0-
10	620 #	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-
11	600 #	462	-0-	-138	-0-	462 3		N	-0-
*12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "A"			//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING					
			WELL #:		813	RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7753 - 8143					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 #	528	-0-	-30	-0-		508	2	20	9	Y	18	17	0			7
02	504 #	480	-0-	-24	-0-		465	2	15	9	Y	14	15	0			6
03	558 #	546	-0-	-12	-0-		528	2	18	9	Y	16	16	0			6
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-		492	2	20	9	Y	18	18	0			6
05	558 #	529	-0-	-29	-0-		511	2	18	9	Y	16	16	0			6
06	540 #	491	-0-	-49	-0-		488	2	3	9	Y	3	8	0			1
07	558 #	481	-0-	-77	-0-		477	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	558 #	504	-0-	-54	-0-		30	1	467	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	510 #	473	-0-	-37	-0-		450	2	23	9	Y	21	15	0			7
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-		27	1	434	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
11	480 #	464	-0-	-16	-0-		27	1	423	2	Y	13	12	0			6
							14	9									
12	496 #	437	-0-	-59	-0-		25	1	399	2	Y	12	13	0			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,920

TOTAL CONDENSATE PROD: 154

GLASS "F"				WELL #:	412	RRCID ->	140606	COMPL.	DATE	02/16/1985	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7731	-	8219
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-						-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-						-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-						-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-						-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-						-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-						-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-						-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-						-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-						-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-						-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-						-0-
*12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 827

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18				WELL #:	5	RRCID -> 140740	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319 - 7667
01	1178 #	927	-0-	-251	-0-	927	3	N	-0-	-0-
02	1064 #	670	-0-	-394	-0-	670	3	N	-0-	-0-
03	1178 #	479	-0-	-699	-0-	479	3	N	-0-	-0-
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-
06	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3	N	-0-	-0-
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	3	N	-0-	-0-
08	1116 #	695	-0-	-421	-0-	695	3	N	-0-	-0-
09	1080 #	675	-0-	-405	-0-	675	3	N	-0-	-0-
10	1116 #	664	-0-	-452	-0-	664	3	N	-0-	-0-
11	840 #	571	-0-	-269	-0-	571	3	N	-0-	-0-
*12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703															
ALLEIN "A"				WELL #:		228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH		8426 PERF. 8001 - 8292					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-	1	0			-0-	
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		2	9	Y	2	1	0			1	
03	620 #	458	-0-	-162	-0-	-0-	458	2				Y	-0-	1	0			-0-	
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2				Y	-0-					-0-	
05	620 #	339	-0-	-281	-0-	-0-	339	2				Y	-0-					-0-	
06	510 #	328	-0-	-182	-0-	-0-	328	2				Y	-0-					-0-	
07	527 #	182	-0-	-345	-0-	-0-	182	2				Y	-0-					-0-	
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	-0-	22	1		348	2	Y	-0-					-0-	
09	390 #	167	-0-	-223	-0-	-0-	167	2				Y	-0-					-0-	
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1		223	2	Y	-0-					-0-	
11	360 #	109	-0-	-251	-0-	-0-	7	1		102	2	Y	-0-					-0-	
*12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1		378	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				2									

GLASS				WELL #:	724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 -	8251
01	806 #	794	-0-	-12	-0-	781	2	13	9	Y	12	12	0	5
02	728 #	722	-0-	-6	-0-	711	2	11	9	Y	10	11	0	4
03	806 #	793	-0-	-13	-0-	782	2	11	9	Y	10	10	0	4
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	8	0	3
05	806 #	773	-0-	-33	-0-	767	2	6	9	Y	5	6	0	2
06	780 #	757	-0-	-23	-0-	753	2	4	9	Y	4	5	0	1
07	806 #	781	-0-	-25	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	0	1
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
09	750 #	749	-0-	-1	-0-	741	2	8	9	Y	7	5	0	3
10	838 R	838	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	10	9	0	4
						11	9							
11	886 R	886	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	17	13	0	8
						19	9							
*12	910 R	910	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	Y	19	19	0	8
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		9,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

GLASS				WELL #:	924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE 12/11/1985				TOTAL DEPTH		8394	PERF.	7816 -	8313
01	1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1207	2	19	9	Y	17	17	0				7
02	1176 #	1095	-0-	-81	-0-	1074	2	21	9	Y	19	18	0				8
03	1209 #	1197	-0-	-12	-0-	1156	2	41	9	Y	37	31	0				14
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41	9	Y	37	38	0				13
05	1240 #	1204	-0-	-36	-0-	1156	2	48	9	Y	44	40	0				17
06	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1167	2	26	9	Y	24	36	0				5
07	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	21	0				3
08	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	27	26	0				4
						30	9										
09	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1146	2	47	9	Y	43	32	0				15
10	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	33	35	0				13
						36	9										
11	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	2	Y	38	33	0				18
						42	9										
*12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	2	Y	34	38	0				14
						37	9										
TOTAL GAS PROD:		14,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		372									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
02	392 #	371	-0-	-21	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
03	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	413	-0-	413	816	413	2			Y	-0-			-0-
06	1212 R	396	-0-	-816	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-
*12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
*12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

01	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
*12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 #	649	-0-	-250	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
02	784 #	585	-0-	-199	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
03	806 #	659	-0-	-147	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	-0-	2	0	1
05	682 #	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-	1	0	-0-
06	630 #	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
07	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
08	651 #	633	-0-	-18	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-
09	630 #	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	Y	-0-			-0-
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-			-0-
*12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-			-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-			-0-
*12	430 R	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 #	860	-0-	-380	-0-	851	2	9	9	Y	8	12	0	3
02	1120 #	806	-0-	-314	-0-	789	2	17	9	Y	15	12	0	6
03	1240 #	919	-0-	-321	-0-	908	2	11	9	Y	10	12	0	4
04	T. A.	877	-0-	877	877	868	2	9	9	Y	8	9	0	3
05	T. A.	877	-0-	877	1754	866	2	11	9	Y	10	9	0	4
06	2798 R	1044	-0-	-1754	-0-	1041	2	3	9	Y	3	6	0	1
07	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
08	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
09	955 R	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	Y	9	7	0	3
10	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	5	6	0	2
						6	9							
11	1080 #	1032	-0-	-48	-0-	62	1	962	2	Y	7	6	0	3
						8	9							
12	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	61	1	983	2	Y	7	7	0	3
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		11,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	157	-0-	-339	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
02	308 #	147	-0-	-161	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

01	899 #	891	-0-	-8	-0-	874	2	17	9	Y	15	16	0	6
02	812 #	798	-0-	-14	-0-	784	2	14	9	Y	13	14	0	5
03	899 #	820	-0-	-79	-0-	817	2	3	9	Y	3	7	0	1
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15	11	0	5
05	899 #	881	-0-	-18	-0-	858	2	23	9	Y	21	18	0	8
06	870 #	859	-0-	-11	-0-	846	2	13	9	Y	12	17	0	3
07	899 #	881	-0-	-18	-0-	873	2	8	9	Y	7	9	0	1
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	849	2	24	9	Y	22	16	0	8
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	20	20	0	8
						22	9							
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	10	13	0	5
						11	9							
*12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	Y	17	15	0	7
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		10,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-			-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
05	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
06	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
10	722 R	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-			-0-
11	900 #	765	-0-	-135	-0-	46	1	719	2	Y	-0-			-0-
12	930 #	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
03	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
05	496 #	398	-0-	-98	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-			-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-			-0-
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-			-0-
*12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	589 #	560	-0-	-29	-0-	552	2	8	9	Y	7	6	0			3	
02	504 #	476	-0-	-28	-0-	474	2	2	9	Y	2	4	0			1	
03	558 #	364	-0-	-194	-0-	363	2	1	9	Y	1	2	0			-0-	
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	Y	8	5	0			3	
06	540 #	472	-0-	-68	-0-	472	2			Y	-0-	3	0			-0-	
07	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-	
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-	
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					-0-	
10	522 R	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-	
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-	
12	527 #	393	-0-	-134	-0-	23	1	370	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-	
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-	
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-	
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-	
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-	
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-	
07	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-	
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-	
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-	
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-	
11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-	
12	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-	
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					-0-	
03	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-	
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-	
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-	
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-	
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-	
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-	
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-	
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-	
11	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-	
12	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 #	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	620 #	461	-0-	-159	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	600 #	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	682 #	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	660 #	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

01	899 #	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	812 #	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	868 #	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	750 #	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	744 #	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	780 #	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	806 #	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	448 #	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496 #	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

01	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	448 #	333	-0-	-115	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	540 #	338	-0-	-202	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	558 #	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	336 #	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703						
CARPER 12		WELL #:		7	RRCID -> 143436	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 - 7152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID -> 143595	COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 - 7502
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	323 3	N	-0-	-0-
02	364 #	205	-0-	-159	-0-	205 3	N	-0-	-0-
03	403 #	235	-0-	-168	-0-	235 3	N	-0-	-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-	-0-
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	327 3	N	-0-	-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-
09	420 #	339	-0-	-81	-0-	339 3	N	-0-	-0-
10	372 #	365	-0-	-7	-0-	365 3	N	-0-	-0-
11	420 #	358	-0-	-62	-0-	358 3	N	-0-	-0-
12	434 #	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID -> 144082	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 - 7639
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-
04	INC G-10	105	-0-	105	105	105 3	N	-0-	-0-
05	INC G-10	121	-0-	121	226	121 3	N	-0-	-0-
06	350 R	124	-0-	-226	-0-	124 3	N	-0-	-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-	-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107 3	N	-0-	-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99 3	N	-0-	-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	435	-0-	435	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	343	-0-	343	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	1208 R	430	-0-	-778	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703						
F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID -> 144193	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7081	-	7376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID -> 144714	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6868	-	7028
01	682 #	576	-0-	-106	-0-	576 3	N	-0-		-0-
02	588 #	428	-0-	-160	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03	651 #	564	-0-	-87	-0-	564 3	N	-0-		-0-
04	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
05	651 #	551	-0-	-100	-0-	551 3	N	-0-		-0-
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
08	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
09	600 #	529	-0-	-71	-0-	529 3	N	-0-		-0-
10	620 #	546	-0-	-74	-0-	546 3	N	-0-		-0-
11	600 #	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-
12	589 #	525	-0-	-64	-0-	525 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7079	-	7296
01	961 #	871	-0-	-90	-0-	871 3	N	-0-		-0-
02	868 #	850	-0-	-18	-0-	850 3	N	-0-		-0-
03	961 #	882	-0-	-79	-0-	882 3	N	-0-		-0-
04	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
07	930 #	921	-0-	-9	-0-	921 3	N	-0-		-0-
08	961 #	939	-0-	-22	-0-	939 3	N	-0-		-0-
09	930 #	913	-0-	-17	-0-	913 3	N	-0-		-0-
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
*12	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,045

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	381	-0-	-67	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
03	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
08	465 #	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	Y	-0-			-0-
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-			-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	-0-			-0-
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	306	-0-	-142	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
03	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	240	-0-	-225	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-			-0-
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-			-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-			-0-
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	3	Y	-0-			-0-
*12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
02	1120 #	1034	-0-	-86	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
03	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
05	1364 #	1053	-0-	-311	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
06	1230 #	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
07	1178 #	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-			-0-
08	1178 #	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
09	1080 #	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
10	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
11	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
*12	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
07	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-			-0-
09	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-			-0-
12	527 #	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	2	Y	-0-			-0-
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	67	-0-	-203	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
05	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
07	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
08	248 #	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	570 #	385	-0-	-185	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	589 #	492	-0-	-97	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	540 #	476	-0-	-64	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	496 #	303	-0-	-193	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	480 #	365	-0-	-115	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

01	744 #	445	-0-	-299	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	496 #	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	540 #	497	-0-	-43	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
09	510 #	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*12	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
12	496 #	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
GLASS		WELL #:		324	RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	Y	27	30 0		11
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	716	2	47	9	Y	43	36 0		18
03	837 #	795	-0-	-42	-0-	763	2	32	9	Y	29	36 0		11
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17	22 0		6
05	837 #	733	-0-	-104	-0-	711	2	22	9	Y	20	18 0		8
06	810 #	680	-0-	-130	-0-	671	2	9	9	Y	8	14 0		2
07	837 #	705	-0-	-132	-0-	696	2	9	9	Y	8	9 0		1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	43	1	678	2	Y	9	9 0		1
						10	9							
09	750 #	642	-0-	-108	-0-	629	2	13	9	Y	12	9 0		4
10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	13	12 0		5
						14	9							
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	22	17 0		10
						24	9							
*12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	36	31 0		15
						40	9							

TOTAL GAS PROD: 8,993

TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GLASS				WELL #:	424	RRCID -> 150622	COMPL. DATE 12/17/1978				TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
01	651 #	582	-0-	-69	-0-	558	2	24	9	Y	22	23	0	9
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	511	2	23	9	Y	21	21	0	9
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	0	9
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28	27	0	10
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	536	2	33	9	Y	30	28	0	12
06	570 #	544	-0-	-26	-0-	534	2	10	9	Y	9	19	0	2
07	589 #	561	-0-	-28	-0-	550	2	11	9	Y	10	10	0	2
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	530	2	15	9	Y	14	11	0	5
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	Y	27	21	0	11
						30	9							
11	570 #	537	-0-	-33	-0-	31	1	476	2	Y	27	25	0	13
						30	9							
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	32	1	522	2	Y	19	24	0	8
						21	9							

TOTAL GAS PROD: 6,794

TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703															
GLASS		WELL #:		624	RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH		8400	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	899 #	823	-0-	-76	-0-		808	2	15	9	Y	14	14	0			6		
02	812 #	761	-0-	-51	-0-		741	2	20	9	Y	18	16	0			8		
03	868 #	854	-0-	-14	-0-		829	2	25	9	Y	23	22	0			9		
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-		776	2	30	9	Y	27	26	0			10		
05	868 #	832	-0-	-36	-0-		810	2	22	9	Y	20	22	0			8		
06	840 #	792	-0-	-48	-0-		785	2	7	9	Y	6	13	0			1		
07	868 #	823	-0-	-45	-0-		815	2	8	9	Y	7	7	0			1		
08	868 #	867	-0-	-1	-0-		51	1	802	2	Y	13	12	0			2		
							14	9											
09	810 #	736	-0-	-74	-0-		705	2	31	9	Y	28	20	0			10		
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-		38	1	607	2	Y	44	36	0			18		
							48	9											
11	840 #	123	-0-	-717	-0-		7	1	107	2	Y	8	22	0			4		
							9	9											
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-	4	0			-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		208											

GLASS				WELL #:	824	RRCID ->	150629	COMPL.	DATE	10/03/1983	TOTAL	DEPTH	8435	PERF.	N/A
01	589 #	363	-0-	-226	-0-	363	2		Y		-0-				-0-
02	448 #	293	-0-	-155	-0-	293	2		Y		-0-				-0-
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2		Y		-0-				-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y		-0-				-0-
05	434 #	292	-0-	-142	-0-	292	2		Y		-0-				-0-
06	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	2		Y		-0-				-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y		-0-				-0-
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-				-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y		-0-				-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-				-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-				-0-
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLASS			WELL #:		1324	RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
01	744 #	708	-0-	-36	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
02	644 #	640	-0-	-4	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-		-0-
09	690 #	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-		-0-
11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-		-0-
*12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,694		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703															
ALLEIN			WELL #:		222	RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH		8550	PERF. N/A							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	N/A
01		792 R	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-		16
02		728 #	656	-0-	-72	-0-	656 3	Y	-0-		16
03		806 #	692	-0-	-114	-0-	692 3	Y	-0-	16 1	-0-
04		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 3	Y	-0-		-0-
05		899 #	644	-0-	-255	-0-	644 3	Y	-0-		-0-
06		780 #	627	-0-	-153	-0-	627 3	Y	-0-		-0-
07		713 #	632	-0-	-81	-0-	632 3	Y	-0-		-0-
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
09		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-
10		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3	Y	-0-		-0-
11		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 3	Y	-0-		-0-
*12		786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,239		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A
01		589 #	511	-0-	-78	-0-	501 2	10 9 Y	9	11 0	4
02		504 #	481	-0-	-23	-0-	477 2	4 9 Y	4	6 0	2
03		532 R	532	-0-	-0-	-0-	524 2	8 9 Y	7	6 0	3
04		INC G-10	501	-0-	501	-0-	492 2	9 9 Y	8	8 0	3
05		INC G-10	550	-0-	550	1051	542 2	8 9 Y	7	7 0	3
06		1613 R	562	-0-	-1051	-0-	558 2	4 9 Y	4	6 0	1
07		534 R	534	-0-	-0-	-0-	531 2	3 9 Y	3	3 0	1
08		568 R	568	-0-	-0-	-0-	34 1	530 2 Y	4	4 0	1
							4 9				
09		570 #	520	-0-	-50	-0-	511 2	9 9 Y	8	6 0	3
10		598 R	598	-0-	-0-	-0-	35 1	553 2 Y	9	8 0	4
							10 9				
11		581 R	581	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2 Y	10	9 0	5
							11 9				
*12		614 R	614	-0-	-0-	-0-	35 1	569 2 Y	9	10 0	4
							10 9				
TOTAL GAS PROD:			6,552		TOTAL CONDENSATE PROD:			82			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 #	526	-0-	-187	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
02	588 #	475	-0-	-113	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-			-0-
06	570 #	569	-0-	-1	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
08	589 #	118	-0-	-471	-0-	12 1	106 3	Y	-0-			-0-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	36 1	327 3	Y	-0-			-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	29 1	337 3	Y	-0-			-0-
11	570 #	282	-0-	-288	-0-	22 1	260 3	Y	-0-			-0-
12	589 #	259	-0-	-330	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	Y	-0-			-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	Y	-0-			-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	27 1	415 2	Y	-0-			-0-
*12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	27 1	430 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	N/A
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 2					-0-
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75 2					-0-
03	155 #	84	-0-	-71	-0-	84 2					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2					-0-
05	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 2					-0-
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2				-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2					-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2				-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2				-0-
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2					-0-
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108 2					-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2					-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2					-0-
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2					-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2					-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2				-0-
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2					-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2				-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2				-0-
*12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGR (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703											
HILDEBRAND			WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL	DEPTH	8350	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1		564	2	-0-					-0-
09	570 #	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	29	1		460	2	-0-					-0-
11	570 #	524	-0-	-46	-0-	32	1		492	2	-0-					-0-
12	589 #	563	-0-	-26	-0-	33	1		530	2	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIGSBY			WELL #: 1214			RRCID -> 152068			COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 8460			PERF. N/A		
01	744 #	693	-0-	-51	-0-	676	2	17	9	Y	15	15	0		6		
02	672 #	624	-0-	-48	-0-	616	2	8	9	Y	7	10	0		3		
03	837 #	688	-0-	-149	-0-	676	2	12	9	Y	11	10	0		4		
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	738	2	18	9	Y	16	14	0		6		
05	837 #	653	-0-	-184	-0-	645	2	8	9	Y	7	10	0		3		
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	0		1		
07	775 #	716	-0-	-59	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0		1		
08	775 #	746	-0-	-29	-0-	45	1	699	2	Y	2	3	0		-0-		
						2	9										
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	686	2	13	9	Y	12	8	0		4		
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	11	11	0		4		
						12	9										
11	768 R	768	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	13	11	0		6		
						14	9										
*12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	15	15	0		6		
						17	9										
TOTAL GAS PROD:			8,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			117								

HILDEBRAND				WELL #:	106	RRCID ->	152075	COMPL.	DATE	06/22/1992	TOTAL	DEPTH	8278	PERF.	N/A
01	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	2		Y		-0-				-0-
02	392 #	387	-0-	-5	-0-	387	2		Y		-0-				-0-
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y		-0-				-0-
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y		-0-				-0-
05	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2		Y		-0-				-0-
06	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2		Y		-0-				-0-
07	434 #	361	-0-	-73	-0-	361	2		Y		-0-				-0-
08	403 #	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	2	Y	-0-				-0-
09	390 #	308	-0-	-82	-0-	308	2		Y		-0-				-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-				-0-
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-				-0-
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,333		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION		COMPANY	//CONT.//		691703														
RAY A			WELL #:		2431	RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	837 #	782	-0-	-55	-0-			749	2	33	9	Y	30	29	0			12	
02	728 #	710	-0-	-18	-0-			686	2	24	9	Y	22	25	0			9	
03	806 #	801	-0-	-5	-0-			772	2	29	9	Y	26	25	0			10	
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-			726	2	33	9	Y	30	29	0			11	
05	806 #	785	-0-	-21	-0-			754	2	31	9	Y	28	28	0			11	
06	780 #	739	-0-	-41	-0-			727	2	12	9	Y	11	20	0			2	
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-			830	2	7	9	Y	6	7	0			1	
08	806 #	763	-0-	-43	-0-			45	1	701	2	Y	15	14	0			2	
								17	9										
09	750 #	725	-0-	-25	-0-			699	2	26	9	Y	24	18	0			8	
10	766 R	766	-0-	-0-	-0-			44	1	697	2	Y	23	22	0			9	
								25	9										
11	810 #	758	-0-	-52	-0-			44	1	691	2	Y	21	20	0			10	
								23	9										
*12	907 R	907	-0-	-0-	-0-			51	1	827	2	Y	26	25	0			11	
								29	9										

TOTAL GAS PROD: 9,332

TOTAL CONDENSATE PROD: 262

RAY B				WELL #:	503	RRCID -> 152083	COMPL.	DATE 04/28/1993	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	N/A
01	469 R	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15 9	Y	14	15 0		6
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	400	2	8 9	Y	7	10 0		3
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11 9	Y	10	9 0		4
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	433	2	10 9	Y	9	10 0		3
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	444	2	15 9	Y	14	12 0		5
06	450 #	433	-0-	-17	-0-	425	2	8 9	Y	7	11 0		1
07	465 #	440	-0-	-25	-0-	433	2	7 9	Y	6	6 0		1
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	432 2	Y	7	7 0		1
						8	9						
09	450 #	431	-0-	-19	-0-	414	2	17 9	Y	15	11 0		5
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	430 2	Y	13	13 0		5
						14	9						
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	29	1	447 2	Y	16	14 0		7
						18	9						
*12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	34	1	558 2	Y	22	20 0		9
						24	9						

TOTAL GAS PROD: 5,582

TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RAY		WELL #:		102	RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900 PERF. N/A	
01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
02	252 #	168	-0-	-84	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-	-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-	-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-	-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-	-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	448 #	288	-0-	-160	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	403 #	249	-0-	-154	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	434 #	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	420 #	284	-0-	-136	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	330 #	247	-0-	-83	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

01	594 R	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10	9	N	9		180
02	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	2	11	9	N	10	161 1	29
03	620 #	556	-0-	-64	-0-	549	2	7	9	N	6		35
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	389	2	4	9	N	4		39
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	561	2	11	9	N	10		49
06	570 #	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5		54
07	589 #	415	-0-	-174	-0-	406	2	9	9	N	8		62
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	23		85
						25	9						
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	429	2	7	9	N	6		91
10	558 #	410	-0-	-148	-0-	24	1	385	2	N	1		92
						1	9						
11	540 #	462	-0-	-78	-0-	28	1	430	2	N	4		96
						4	9						
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	10		106
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		6,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			1
02	392 #	219	-0-	-173	-0-	219	3		N	-0-			1
03	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-			1
04	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3		N	-0-			1
05	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3		N	-0-			1
06	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3		N	-0-			1
07	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			1
08	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			1
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			1
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			1
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			1
12	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	616 #	554	-0-	-62	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	651 #	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-
09	690 #	672	-0-	-18	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	690 #	560	-0-	-130	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12	682 #	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		4
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3	N	-0-		4
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		4
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3	N	-0-		4
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3	N	-0-		4
06	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3	N	-0-		4
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-		4
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		4
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		4
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		4
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-		4
12	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	3	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		3,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681	
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		10
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-		10
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		10
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		10
05	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-		10
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3	N	-0-		10
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-		10
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-		10
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		10
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		10
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		10
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632 - 7633	
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		11
02	252 #	139	-0-	-113	-0-	139	3	N	-0-		11
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	197	3	N	-0-		12
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3	N	-0-		12
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		15
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	148	3	N	-0-		21
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		21
08	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-		21
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		21
10	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		21
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		21
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		2,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518	- 7716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-			66
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			66
03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419 3	N	-0-			66
04	510 #	489	-0-	-21	-0-	489 3	N	-0-			66
05	589 #	422	-0-	-167	-0-	422 3	N	-0-			66
06	570 #	485	-0-	-85	-0-	485 3	N	-0-			66
07	589 #	478	-0-	-111	-0-	478 3	N	-0-			66
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431 3	N	-0-			66
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			66
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-			66
11	480 #	390	-0-	-90	-0-	390 3	N	-0-			66
12	496 #	423	-0-	-73	-0-	423 3	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 5,498

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7342	- 7813
01	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			121
02	672 #	565	-0-	-107	-0-	564 3	1 9 N	1			122
03	924 R	924	-0-	-0-	-0-	921 3	3 9 N	3			125
04	840 #	435	-0-	-405	-0-	435 3	N	-0-			125
05	868 #	615	-0-	-253	-0-	615 3	N	-0-			125
06	900 #	551	-0-	-349	-0-	551 3	N	-0-			125
07	930 #	734	-0-	-196	-0-	734 3	N	-0-			125
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622 3	N	-0-			125
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			125
10	744 #	675	-0-	-69	-0-	675 3	N	-0-			125
11	720 #	429	-0-	-291	-0-	429 3	N	-0-			125
12	744 #	440	-0-	-304	-0-	440 3	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 7,424

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617	- 7740
01	155 #	76	-0-	-79	-0-	76 3	N	-0-			14
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137 3	N	-0-			14
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3	N	-0-			14
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			14
05	155 #	65	-0-	-90	-0-	65 3	N	-0-			14
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90 3	N	-0-			14
07	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-			14
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3	N	-0-			14
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-			14
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16 3	N	-0-			14
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 937

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7541 - 7692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	298	3	7	9	N	6			43
02	308 #	254	-0-	-54	-0-	248	3	6	9	N	5			48
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7			55
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	328	3	7	9	N	6			61
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	297	3	8	9	N	7	56	1	12
06	330 #	289	-0-	-41	-0-	282	3	7	9	N	6			18
07	341 #	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	N	4			22
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3			25
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3			28
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4			32
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3			35
*12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4			39
TOTAL GAS PROD:		3,827				TOTAL CONDENSATE PROD:				58				

REYNOLDS 4				WELL #:	8	RRCID -> 171349	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7557 - 7692
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	3
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	3
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-	3
04	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3	N	-0-	3
05	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3	N	-0-	3
06	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	3	N	-0-	3
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-	3
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	3
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	3
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	3
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	3
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			2,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REYNOLDS 32			WELL #:		3	RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998			TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7552 - 7754	
01	527 #	390	-0-	-137	-0-	388	3	2	9	N	2			9
02	420 #	312	-0-	-108	-0-	311	3	1	9	N	1			10
03	465 #	307	-0-	-158	-0-	306	3	1	9	N	1			11
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1			12
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	3	1	9	N	1	11	1	2
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	323	3	2	9	N	2			4
07	558 #	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-			4
08	558 #	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	N	1			5
09	540 #	234	-0-	-306	-0-	233	3	1	9	N	1			6
10	372 #	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-			6
11	360 #	238	-0-	-122	-0-	237	3	1	9	N	1			7
12	372 #	289	-0-	-83	-0-	288	3	1	9	N	1			8
TOTAL GAS PROD:		4,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 21		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 6		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1079 3	18 9	N		16					136
02		899 R	899	-0-	-0-	-0-	870 3	29 9	N		26					162
03		868 #	490	-0-	-378	-0-	479 3	11 9	N		10					172
04		1050 #	658	-0-	-392	-0-	638 3	20 9	N		18	165	1			25
05		1085 #	762	-0-	-323	-0-	748 3	14 9	N		13					38
06		1050 #	634	-0-	-416	-0-	632 3	2 9	N		2					40
07		992 #	671	-0-	-321	-0-	669 3	2 9	N		2					42
08		775 #	537	-0-	-238	-0-	537 3		N		-0-					42
09		750 #	644	-0-	-106	-0-	643 3	1 9	N		1					43
10		775 #	771	-0-	-4	-0-	767 3	4 9	N		4					47
11		660 #	463	-0-	-197	-0-	457 3	6 9	N		5					52
*12		810 R	810	-0-	-0-	-0-	799 3	11 9	N		10					62
TOTAL GAS PROD:		8,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		107										

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925		
01	806 #	678	-0-	-128	-0-	657 3	21 9	Y	19		38	
02	728 #	451	-0-	-277	-0-	431 3	20 9	Y	18	46	10	
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	587 3	20 9	Y	18		28	
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	631 3	15 9	Y	14		42	
05	744 #	711	-0-	-33	-0-	696 3	15 9	Y	14	47	9	
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	743 3	11 9	Y	10		19	
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	676 3	11 9	Y	10		29	
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	806 3	12 9	Y	11		40	
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	694 3	9 9	Y	8	41	7	
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	784 3	11 9	Y	10		17	
11	780 #	503	-0-	-277	-0-	483 3	20 9	Y	18		35	
12	806 #	461	-0-	-345	-0-	442 3	19 9	Y	17	46	6	
TOTAL GAS PROD:		7,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y	-0-		-0-		
02	224 #	193	-0-	-31	-0-	193 2		Y	-0-		-0-		
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-		-0-		
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-		
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-		-0-		
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195 2		Y	-0-		-0-		
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-		-0-		
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	12 1	188 2	Y	-0-		-0-		
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2		Y	-0-		-0-		
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-		-0-		
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y	-0-		-0-		
*12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGR (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
RANGE PRODUCTION		COMPANY		//CONT.//		691703															
GLASS				WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		8016		PERF. 7747 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-					-0-		
02		192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				Y	-0-					-0-		
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-					-0-		
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2				Y	-0-					-0-		
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	-0-	234	2				Y	-0-					-0-		
06		240 #	141	-0-	-99	-0-	-0-	141	2				Y	-0-					-0-		
07		248 #	105	-0-	-143	-0-	-0-	105	2				Y	-0-					-0-		
08		248 #	134	-0-	-114	-0-	-0-	8	1		126	2	Y	-0-					-0-		
09		240 #	118	-0-	-122	-0-	-0-	118	2				Y	-0-					-0-		
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		122	2	Y	-0-					-0-		
11		150 #	98	-0-	-52	-0-	-0-	6	1		92	2	Y	-0-					-0-		
*12		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1		143	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,018					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-								

GLASS				WELL #:	1924	RRCID	->	172222	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7783	-	8196
01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	10	0				3
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	Y	10	9	0				4
03	722	R	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10	10	0				4
04	695	R	695	-0-	-0-	-0-	677	2	18	9	Y	16	14	0				6
05	713	#	694	-0-	-19	-0-	659	2	35	9	Y	32	25	0				13
06	690	#	638	-0-	-52	-0-	625	2	13	9	Y	12	22	0				3
07	713	#	632	-0-	-81	-0-	622	2	10	9	Y	9	10	0				2
08	713	#	657	-0-	-56	-0-	39	1	604	2	Y	13	13	0				2
09	690	#	580	-0-	-110	-0-	559	2	21	9	Y	19	14	0				7
10	DLQ	G-10	612	-0-	612	612	35	1	555	2	Y	20	19	0				8
11	DLQ	G-10	618	-0-	618	1230	36	1	561	2	Y	19	18	0				9
*12	636		751	-0-	115	1345	41	1	671	2	Y	35	29	0				15
							39	9										
TOTAL GAS PROD:				7,948			TOTAL CONDENSATE PROD:				203							

RW FOSTER 16				WELL #:	2	RRCID -> 173863	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6755	-	6996
01	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3	Y	-0-			-0-
02	532 #	435	-0-	-97	-0-	435	3	Y	-0-			-0-
03	589 #	490	-0-	-99	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	467	-0-	467		467	3	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	449	-0-	449	916	449	3	Y	-0-			-0-
06	1336 R	420	-0-	-916	-0-	420	3	Y	-0-			-0-
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3	Y	-0-			-0-
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-			-0-
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	3	Y	-0-			-0-
*12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,489	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 16		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RW FOSTER 16		WELL #:	3	RRCID -> 174477	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 6649 - 6896
*01	775 #	573	-0-	-202	-0-	573 3	N -0-
*02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646 3	N -0-
*03	744 #	732	-0-	-12	-0-	732 3	N -0-
*04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N -0-
*05	713 #	471	-0-	-242	-0-	471 3	N -0-
*06	720 #	688	-0-	-32	-0-	688 3	N -0-
*07	775 #	604	-0-	-171	-0-	604 3	N -0-
*08	775 #	653	-0-	-122	-0-	653 3	N -0-
*09	750 #	682	-0-	-68	-0-	682 3	N -0-
*10	713 #	615	-0-	-98	-0-	615 3	N -0-
*11	690 #	618	-0-	-72	-0-	618 3	N -0-
12	713 #	704	-0-	-9	-0-	704 3	N -0-
TOTAL GAS PROD:		7,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TERRY 15		WELL #:	3	RRCID -> 174478	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6965 - 7008
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3	N -0-
02	1652 #	1350	-0-	-302	-0-	1350 3	N -0-
03	1860 #	1574	-0-	-286	-0-	1574 3	N -0-
04	1950 #	1457	-0-	-493	-0-	1457 3	N -0-
05	2015 #	1530	-0-	-485	-0-	1530 3	N -0-
06	1650 #	1450	-0-	-200	-0-	1450 3	N -0-
07	1581 #	1407	-0-	-174	-0-	1407 3	N -0-
08	1581 #	1465	-0-	-116	-0-	1465 3	N -0-
09	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N -0-
10	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N -0-
11	1440 #	1307	-0-	-133	-0-	1307 3	N -0-
*12	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3	N -0-
TOTAL GAS PROD:		18,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703															
GLASS SOUDER			WELL #:		538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	273 R		273	-0-	-0-	-0-		261	2	12	9	Y		11	11	0			4	
02	225 R		225	-0-	-0-	-0-		208	2	17	9	Y		15	13	0			6	
03	291 R		291	-0-	-0-	-0-		276	2	15	9	Y		14	15	0			5	
04	266 R		266	-0-	-0-	-0-		247	2	19	9	Y		17	16	0			6	
05	303 R		303	-0-	-0-	-0-		281	2	22	9	Y		20	18	0			8	
06	270 #		241	-0-	-29	-0-		232	2	9	9	Y		8	14	0			2	
07	279 #		205	-0-	-74	-0-		201	2	4	9	Y		4	5	0			1	
08	310 #		31	-0-	-279	-0-		2	1	29	2	Y		-0-	1	0			-0-	
09	300 #		41	-0-	-259	-0-		12	2	29	9	Y		26	17	0			9	
10	20 R		20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y		-0-	9	0			-0-	
11	240 #		2	-0-	-238	-0-		2	2			Y		-0-					-0-	
12	217 #		-0-	-0-	-217	-0-						Y		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			115											

RW FOSTER 17				WELL #:	2	RRCID -> 176382	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 7425	PERF. 6864	- 7086
01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-
02	280 #	269	-0-	-11	-0-	269	3	N	-0-	-0-
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	3	N	-0-	-0-
05	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3	N	-0-	-0-
06	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3	N	-0-	-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-	-0-
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-	-0-
09	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-	-0-
10	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3	N	-0-	-0-
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GLASS			WELL #: 1024			RRCID -> 176987			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226		
01	1240 #	1186	-0-	-54	-0-	1155	2	31	9	Y	28	25	0		11
02	1120 #	1066	-0-	-54	-0-	1038	2	28	9	Y	25	26	0		10
03	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	1131	2	41	9	Y	37	33	0		14
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1132	2	33	9	Y	30	33	0		11
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1154	2	35	9	Y	32	30	0		13
06	1140 #	1139	-0-	-1	-0-	1124	2	15	9	Y	14	24	0		3
07	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1157	2	13	9	Y	12	13	0		2
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	Y	15	15	0		2
						17	9								
09	1170 #	1132	-0-	-38	-0-	1103	2	29	9	Y	26	19	0		9
10	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	2	Y	20	21	0		8
						22	9								
11	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	Y	27	22	0		13
						30	9								
*12	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	18	23	0		8
						20	9								
TOTAL GAS PROD:			14,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			284						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
GLASS		WELL #:		1224	RRCID -> 176988		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7804 - 8316
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLASS		WELL #:		2024	RRCID -> 176989		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7743 - 8251
01	1023 #	912	-0-	-111	-0-	895	2	17 9	Y	15	20 0
02	924 #	877	-0-	-47	-0-	858	2	19 9	Y	17	16 0
03	1023 #	903	-0-	-120	-0-	882	2	21 9	Y	19	19 0
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33 9	Y	30	26 0
05	1023 #	901	-0-	-122	-0-	873	2	28 9	Y	25	26 0
06	930 #	887	-0-	-43	-0-	876	2	11 9	Y	10	18 0
07	961 #	925	-0-	-36	-0-	911	2	14 9	Y	13	13 0
08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	59	1	915 2	Y	20	19 0
						22	9				
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	914	2	29 9	Y	26	20 0
10	968 R	968	-0-	-0-	-0-	56	1	884 2	Y	25	24 0
						28	9				
11	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	966 2	Y	23	22 0
						25	9				
*12	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1010 2	Y	28	27 0
						31	9				
TOTAL GAS PROD:			11,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			251				

GLASS A		WELL #:		1013	RRCID -> 176990		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7855 - 8265
01	682 #	637	-0-	-45	-0-	637	2		Y	-0-	-0-
02	588 #	568	-0-	-20	-0-	568	2		Y	-0-	-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-	-0-
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-	-0-
05	651 #	630	-0-	-21	-0-	630	2		Y	-0-	-0-
06	660 #	623	-0-	-37	-0-	623	2		Y	-0-	-0-
07	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	2		Y	-0-	-0-
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	41	1	633 2	Y	-0-	-0-
09	630 #	619	-0-	-11	-0-	619	2		Y	-0-	-0-
10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631 2	Y	-0-	-0-
11	678 R	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637 2	Y	-0-	-0-
*12	740 R	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"			//CONT.// WELL #:	20097 700 691703 604	ASSOCIATED RRCID -> 176994	49B COMPL. DATE N/A				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203						
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	385	2	6	9	Y	5	9	0			2
02	532 #	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	589 #	522	-0-	-67	-0-	516	2	6	9	Y	5	3	0			2
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	Y	13	10	0			5
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	Y	15	14	0			6
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	11	0			1
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	567	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
09	600 #	568	-0-	-32	-0-	556	2	12	9	Y	11	9	0			4
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	11	0			5
						13	9									
11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	10	10	0			5
						11	9									
*12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	Y	25	19	0			11
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,714

TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GLASS C				WELL #:	904	RRCID -> 176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7739 -	8199
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	620	2	15 9	Y	14	13 0	6
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	563	2	7 9	Y	6	9 0	3
03	651 #	646	-0-	-5	-0-	633	2	13 9	Y	12	10 0	5
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9 9	Y	8	10 0	3
05	651 #	620	-0-	-31	-0-	614	2	6 9	Y	5	6 0	2
06	630 #	609	-0-	-21	-0-	608	2	1 9	Y	1	3 0	-0-
07	651 #	604	-0-	-47	-0-	603	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
08	651 #	623	-0-	-28	-0-	37	1	583 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9					
09	600 #	592	-0-	-8	-0-	589	2	3 9	Y	3	2 0	1
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	39	1	613 2	Y	11	7 0	5
						12	9					
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	40	1	624 2	Y	4	7 0	2
						4	9					
*12	757 R	757	-0-	-0-	-0-	42	1	685 2	Y	27	18 0	11
						30	9					

TOTAL GAS PROD: 7,598

TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GLASS F				WELL #:	712	RRCID -> 176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7714 - 8132
01	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2	Y	-0-	-0-
02	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	2	Y	-0-	-0-
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-	-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	3	2 0 1
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-	-0-
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-	-0-
07	434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2	Y	-0-	-0-
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2	Y	-0-	-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	27	1	Y	-0-	-0-
*12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
GLASS "G"		WELL #:		714	RRCID -> 176997		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350 PERF.	7622 - 8154
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID -> 176998		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250 PERF.	7258 - 7582
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	652	2	21 9	Y	19	19 0
02	756 #	682	-0-	-74	-0-	665	2	17 9	Y	15	17 0
03	880 R	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24 9	Y	22	20 0
04	714 R	714	-0-	-0-	-0-	689	2	25 9	Y	23	23 0
05	744 #	725	-0-	-19	-0-	702	2	23 9	Y	21	21 0
06	840 #	762	-0-	-78	-0-	751	2	11 9	Y	10	16 0
07	868 #	790	-0-	-78	-0-	780	2	10 9	Y	9	9 0
08	868 #	696	-0-	-172	-0-	41	1	646 2	Y	8	9 0
						9	9				
09	750 #	728	-0-	-22	-0-	696	2	32 9	Y	29	20 0
10	710 R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	647 2	Y	20	22 0
						22	9				
11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	770 2	Y	17	17 0
						19	9				
*12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	53	1	857 2	Y	26	23 0
						29	9				
TOTAL GAS PROD:			9,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		219				

HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID -> 176999		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189 PERF.	7512 - 7906
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	-0-
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-	-0-
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-	-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-	-0-
05	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2		Y	-0-	-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-	-0-
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2		Y	-0-	-0-
08	434 #	428	-0-	-6	-0-	26	1	402 2	Y	-0-	-0-
09	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2		Y	-0-	-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376 2	Y	-0-	-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397 2	Y	-0-	-0-
*12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
RAY "A"		WELL #:		530	RRCID -> 177000		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175 PERF. 7492	- 8038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	-0-
02	392 #	382	-0-	-10	-0-	382	2		Y	-0-	-0-
03	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2		Y	-0-	-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-	-0-
05	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		Y	-0-	-0-
06	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2		Y	-0-	-0-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2		Y	-0-	-0-
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	23	1	365 2	Y	-0-	-0-
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2		Y	-0-	-0-
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385 2	Y	-0-	-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407 2	Y	-0-	-0-
*12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAY "A"		WELL #:		631	RRCID -> 177002		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 7638	- 8126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAY "A"		WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7436	- 8119
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-	-0-
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-	-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-	-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-	-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-	-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-	-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-	-0-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375 2	Y	-0-	-0-
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2		Y	-0-	-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375 2	Y	-0-	-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393 2	Y	-0-	-0-
*12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
RAY "B"		WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8380	PERF. 7753	-	8294	
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY "C"			WELL #:			103	RRCID -> 177007			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8200 PERF.	7538 -	8061
01	527 #	517	-0-	-10	-0-	500	2	17	9	Y	15	15	0				6
02	476 #	461	-0-	-15	-0-	448	2	13	9	Y	12	13	0				5
03	527 #	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0				5
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	476	2	23	9	Y	21	18	0				8
05	527 #	494	-0-	-33	-0-	480	2	14	9	Y	13	16	0				5
06	510 #	471	-0-	-39	-0-	465	2	6	9	Y	5	9	0				1
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	0				1
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	7	7	0				1
						8	9										
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	470	2	17	9	Y	15	11	0				5
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	13	13	0				5
						14	9										
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	13	12	0				6
						14	9										
*12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	9	11	0				4
						10	9										
TOTAL GAS PROD:			6,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			141								

WESTBROOK				WELL #:	508	RRCID ->	177008	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250 PERF.	7114 -	7998
01	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
02	448 #	421	-0-	-27	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
03	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
04	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515 2	Y	-0-			-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506 2	Y	-0-			-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535 2	Y	-0-			-0-
*12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,030		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
*12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	320	-0-	-83	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID ->	185141	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7292	- 7454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3441 #	2979	-0-	-462	-0-	2942 3	37 9	N	34				78
02	3108 #	2810	-0-	-298	-0-	2694 3	116 9	N	105	162	1		21
03	3410 #	2971	-0-	-439	-0-	2931 3	40 9	N	36				57
04	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2882 3	76 9	N	69				126
05	3441 #	2963	-0-	-478	-0-	2890 3	73 9	N	66	167	1		25
06	3000 #	2709	-0-	-291	-0-	2672 3	37 9	N	34				59
07	3100 #	2751	-0-	-349	-0-	2653 3	98 9	N	89				148
08	3069 #	2832	-0-	-237	-0-	2796 3	36 9	N	33	159	1		22
09	2970 #	2859	-0-	-111	-0-	2831 3	28 9	N	25				47
10	2976 #	2871	-0-	-105	-0-	2834 3	37 9	N	34				81
11	2730 #	2562	-0-	-168	-0-	2496 3	66 9	N	60				141
12	2945 #	2838	-0-	-107	-0-	2807 3	31 9	N	28				169
TOTAL GAS PROD:		34,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		613							

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID ->	185183	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6584	- 6664	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID ->	186516	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6576	- 6686	
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	327 3		Y	-0-			-0-	
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-	
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289 3		Y	-0-			-0-	
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-	
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 3		Y	-0-			-0-	
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	253 3		Y	-0-			-0-	
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	286 3		Y	-0-			-0-	
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	303 3		Y	-0-			-0-	
09	330 #	321	-0-	-9	-0-	321 3		Y	-0-			-0-	
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-	
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			-0-	
*12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6646	-	6699
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	651 #	585	-0-	-66	-0-	583 3	2 9	N	2	5	1		1
02	588 #	504	-0-	-84	-0-	504 3		N	-0-				1
03	651 #	467	-0-	-184	-0-	466 3	1 9	N	1				2
04	630 #	469	-0-	-161	-0-	468 3	1 9	N	1				3
05	651 #	624	-0-	-27	-0-	622 3	2 9	N	2				5
06	570 #	554	-0-	-16	-0-	553 3	1 9	N	1	5	1		1
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	552 3	1 9	N	1				2
08	620 #	470	-0-	-150	-0-	468 3	2 9	N	2				4
09	600 #	338	-0-	-262	-0-	338 3		N	-0-				4
10	620 #	520	-0-	-100	-0-	519 3	1 9	N	1				5
11	540 #	491	-0-	-49	-0-	490 3	1 9	N	1	5	1		1
12	558 #	521	-0-	-37	-0-	520 3	1 9	N	1				2
TOTAL GAS PROD:		6,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

RW FOSTER 16				WELL #:	5	RRCID -> 187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6713	-	6934
01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10 9	Y	9			17
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	246	3	8 9	Y	7	20	1	4
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	347	3	9 9	Y	8			12
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	241	3	7 9	Y	6			18
05	465 #	360	-0-	-105	-0-	352	3	8 9	Y	7	21	1	4
06	450 #	228	-0-	-222	-0-	220	3	8 9	Y	7			11
07	372 #	239	-0-	-133	-0-	235	3	4 9	Y	4			15
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	359	3	6 9	Y	5			20
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3 9	Y	3	20	1	3
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6 9	Y	5			8
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8 9	Y	7			15
*12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9 9	Y	8	20	1	3
TOTAL GAS PROD:			4,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			76				

WESTBROOK 27				WELL #:	4	RRCID -> 187573	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567	-	6805
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	219	-0-	-122	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	308 #	213	-0-	-95	-0-	213 3		N	-0-			-0-
03	341 #	221	-0-	-120	-0-	221 3		N	-0-			-0-
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-			-0-
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-			-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

01	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2058 3		N	-0-	21 1		-0-
02	2016 #	1683	-0-	-333	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
03	2232 #	1912	-0-	-320	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
04	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
05	2232 #	1827	-0-	-405	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
06	1980 #	1744	-0-	-236	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1809	-0-	-113	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
08	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
10	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
11	1890 #	1803	-0-	-87	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
*12	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703								
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2170 #	1888	-0-	-282	-0-	1880 3	8 9	Y	7	124
02	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2106 3	19 9	Y	17	141
03	2139 #	1786	-0-	-353	-0-	1767 3	19 9	Y	17	158
04	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		Y	-0-	158
05	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1689 3		Y	-0-	158
06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667 3		Y	-0-	158
07	2232 #	1683	-0-	-549	-0-	1683 3		Y	-0-	158
08	1798 #	1476	-0-	-322	-0-	1476 3		Y	-0-	158
09	1740 #	1645	-0-	-95	-0-	1645 3		Y	-0-	158
10	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		Y	-0-	17
11	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-	17
*12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		20,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576	
01	682 #	426	-0-	-256	-0-	426 3	N	-0-	161
02	616 #	402	-0-	-214	-0-	402 3	N	-0-	161
03	527 #	415	-0-	-112	-0-	415 3	N	-0-	161
04	480 #	392	-0-	-88	-0-	392 3	N	-0-	161
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364 3	N	-0-	161
06	420 #	315	-0-	-105	-0-	315 3	N	-0-	161
07	434 #	297	-0-	-137	-0-	297 3	N	-0-	161
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-	161
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	334 3	N	-0-	161
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	161
11	390 #	369	-0-	-21	-0-	369 3	N	-0-	161
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-	161
TOTAL GAS PROD:		4,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703						
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID -> 194205	COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6558	-	6781
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6788	-	7003
01	682 #	609	-0-	-73	-0-	561 3	48 9	N	44	77
02	672 #	537	-0-	-135	-0-	474 3	63 9	N	57	134
03	744 #	661	-0-	-83	-0-	551 3	110 9	N	100	68
04	720 #	548	-0-	-172	-0-	481 3	67 9	N	61	129
05	682 #	592	-0-	-90	-0-	526 3	66 9	N	60	21
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	463 3	53 9	N	48	69
07	651 #	569	-0-	-82	-0-	504 3	65 9	N	59	128
08	651 #	574	-0-	-77	-0-	486 3	88 9	N	80	42
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	437 3	58 9	N	53	91
10	589 #	569	-0-	-20	-0-	511 3	58 9	N	53	141
11	570 #	558	-0-	-12	-0-	481 3	77 9	N	70	41
*12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	588 3	65 9	N	59	98

TOTAL GAS PROD: 6,881

TOTAL CONDENSATE PROD: 744

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID -> 200403	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 6723	-	6931
01	527 #	316	-0-	-211	-0-	310 3	6 9	N	5	80
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	368 3	7 9	N	6	86
03	465 #	460	-0-	-5	-0-	456 3	4 9	N	4	90
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	352 3	6 9	N	5	95
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	534 3	2 9	N	2	97
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498 3	3 9	N	3	100
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	382 3	1 9	N	1	101
08	527 #	247	-0-	-280	-0-	245 3	2 9	N	2	103
09	510 #	236	-0-	-274	-0-	236 3		N	-0-	103
10	527 #	357	-0-	-170	-0-	357 3		N	-0-	103
11	510 #	398	-0-	-112	-0-	397 3	1 9	N	1	104
*12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	104

TOTAL GAS PROD: 4,701

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703										
RW FOSTER 15			WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		COND	** DISPOSITIONS	**
													PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILDEBRAND				WELL #:	119	RRCID -> 203716	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7495	-	7608		
01	2573 #	2361	-0-	-212	-0-	2299	2	62	9	Y	56	55	0	22
02	2296 #	2162	-0-	-134	-0-	2103	2	59	9	Y	54	54	0	22
03	2511 #	2464	-0-	-47	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	0	24
04	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2165	2	77	9	Y	70	69	0	25
05	2418 #	2378	-0-	-40	-0-	2295	2	83	9	Y	75	70	0	30
06	2370 #	2301	-0-	-69	-0-	2264	2	37	9	Y	34	56	0	8
07	2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2343	2	28	9	Y	25	29	0	4
08	2449 #	2355	-0-	-94	-0-	140	1	2178	2	Y	34	33	0	5
						37	9							
09	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2050	2	66	9	Y	60	44	0	21
10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	131	1	2088	2	Y	44	47	0	18
						48	9							
11	2310 #	2255	-0-	-55	-0-	134	1	2079	2	Y	38	38	0	18
						42	9							
*12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	143	1	2309	2	Y	55	50	0	23
						61	9							
TOTAL GAS PROD:			27,785		TOTAL CONDENSATE PROD:			608						

HILDEBRAND				WELL #:	122	RRCID ->	203878	COMPL.	DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	7576	-	7716
01	775 #	600	-0-	-175	-0-	576	2		24	9	Y	22	32	0			9
02	700 #	488	-0-	-212	-0-	488	2				Y	-0-	9	0			-0-
03	744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2				Y	-0-					-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2				Y	-0-					-0-
05	744 #	548	-0-	-196	-0-	548	2				Y	-0-					-0-
06	570 #	526	-0-	-44	-0-	526	2				Y	-0-					-0-
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2				Y	-0-					-0-
08	602 R	602	-0-	-0-	-0-	36	1		566	2	Y	-0-					-0-
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2				Y	-0-					-0-
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	35	1		550	2	Y	-0-					-0-
11	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1		564	2	Y	-0-					-0-
*12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	39	1		636	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		914 R	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	14	1	15
02		728 #	360	-0-	-368	-0-	353	2	7	9	Y	6			21
03		837 #	656	-0-	-181	-0-	647	2	9	9	Y	8	14	1	15
04		708 R	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5			20
05		899 #	780	-0-	-119	-0-	774	2	6	9	Y	5			25
06		870 #	652	-0-	-218	-0-	651	2	1	9	Y	1	11	1	15
*07		744 #	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-	10	1	5
*08		817 R	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7			12
*09		782 R	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5			17
*10		829 R	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	10	1	15
*11		780 #	576	-0-	-204	-0-	572	2	4	9	Y	4			19
12		806 #	741	-0-	-65	-0-	734	2	7	9	Y	6	11	1	14
TOTAL GAS PROD:			8,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			66						

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

01		1364 #	1030	-0-	-334	-0-	991	3	39	9	N	35	124	1	51
02		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1174	3	34	9	N	31			82
03		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1178	3	67	9	N	61	113	1	30
04		1200 #	1056	-0-	-144	-0-	1026	3	30	9	N	27			57
05		1333 #	1176	-0-	-157	-0-	1142	3	34	9	N	31			88
06		1290 #	942	-0-	-348	-0-	907	3	35	9	N	32			120
07		1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1326	3	23	9	N	21			141
08		1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1051	3	31	9	N	28	121	1	48
09		1140 #	1025	-0-	-115	-0-	1001	3	24	9	N	22	1	1	69
10		1364 #	940	-0-	-424	-0-	910	3	30	9	N	27	1	1	95
11		1320 #	1289	-0-	-31	-0-	1239	3	50	9	N	45			140
12		1364 #	1183	-0-	-181	-0-	1135	3	48	9	N	44	131	1	53
TOTAL GAS PROD:			13,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			404						

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

01		562 R	562	-0-	-0-	-0-	556	3	6	9	N	5			168
02		532 #	507	-0-	-25	-0-	501	3	6	9	N	5			173
03		589 #	518	-0-	-71	-0-	509	3	9	9	N	8	162	1	19
04		600 #	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	N	4			23
05		620 #	525	-0-	-95	-0-	523	3	2	9	N	2			25
06		540 #	437	-0-	-103	-0-	434	3	3	9	N	3			28
07		558 #	469	-0-	-89	-0-	460	3	9	9	N	8			36
08		527 #	440	-0-	-87	-0-	429	3	11	9	N	10			46
09		510 #	392	-0-	-118	-0-	381	3	11	9	N	10	1	1	55
10		527 #	511	-0-	-16	-0-	501	3	10	9	N	9	1	1	63
11		564 R	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9			72
*12		575 R	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	N	3			75
TOTAL GAS PROD:			6,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			76						

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703											
HILDEBRAND			WELL #:		132	RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7276 - 7682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1674 #	1538	-0-	-136	-0-	1494	2	44	9	Y	40	41	0			16
02	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1414	2	45	9	Y	41	40	0			17
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	49	47	0			19
04	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	9	Y	47	49	0			17
05	1612 #	1558	-0-	-54	-0-	1502	2	56	9	Y	51	48	0			20
06	1560 #	1502	-0-	-58	-0-	1473	2	29	9	Y	26	40	0			6
07	1612 #	1580	-0-	-32	-0-	1557	2	23	9	Y	21	23	0			4
08	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	Y	32	31	0			5
						35	9									
09	1530 #	1511	-0-	-19	-0-	1452	2	59	9	Y	54	40	0			19
10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	47	47	0			19
						52	9									
11	1620 #	1580	-0-	-40	-0-	93	1	1445	2	Y	38	39	0			18
						42	9									
12	1674 #	1641	-0-	-33	-0-	92	1	1488	2	Y	55	50	0			23
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 18,775

TOTAL CONDENSATE PROD: 501

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510	RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7782 - 7827		
01	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-				-0-
02	196 #	121	-0-	-75	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		Y	-0-				-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-				-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-				-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-				-0-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-				-0-
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2		Y	-0-				-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-				-0-
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-				-0-
*12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY 17			WELL #:		1	RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8137 - 8459		
01	744 #	617	-0-	-127	-0-	615	3	2	9	Y	2	6	1	1
02	672 #	569	-0-	-103	-0-	567	3	2	9	Y	2			3
03	744 #	653	-0-	-91	-0-	651	3	2	9	Y	2			5
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1			6
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	3			Y	-0-	5	1	1
06	772 R	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2			3
07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1			4
08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	47	1	650	3	Y	1			2
						1	9							
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	-0-			2
11	780 #	558	-0-	-222	-0-	35	1	522	3	Y	1			3
						1	9							
12	775 #	611	-0-	-164	-0-	609	3	2	9	Y	2	4	1	1

TOTAL GAS PROD: 8,088

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703						
WESTBROOK		WELL #:		908	RRCID -> 213416	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7324 - 7410	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	464	-0-	-94	-0-	452 3	12 9	N	11	69
02	504 #	418	-0-	-86	-0-	410 3	8 9	N	7	76
03	527 #	473	-0-	-54	-0-	442 3	31 9	N	28	17
04	480 #	469	-0-	-11	-0-	463 3	6 9	N	5	22
05	465 #	447	-0-	-18	-0-	440 3	7 9	N	6	28
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	387 3	12 9	N	11	39
07	496 #	442	-0-	-54	-0-	417 3	25 9	N	23	62
08	501 R	501	-0-	-0-	-0-	477 3	24 9	N	22	84
09	480 #	423	-0-	-57	-0-	410 3	13 9	N	12	94
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454 3	1 9	N	1	94
11	480 #	398	-0-	-82	-0-	398 3		N	-0-	94
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	457 3	3 9	N	3	97
TOTAL GAS PROD:		5,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		129				

WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID -> 213737	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 6971 - 7043	
01	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1915 3	4 9	N	4	95
02	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1900 3	3 9	N	3	98
03	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2021 3	13 9	N	12	110
04	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2016 3	10 9	N	9	119
05	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2054 3	14 9	N	13	132
06	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1971 3	6 9	N	5	137
07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1966 3	1 9	N	1	138
08	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1870 3	2 9	N	2	25
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1955 3	1 9	N	1	26
10	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1906 3	3 9	N	3	29
11	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1699 3	3 9	N	3	32
*12	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2059 3	7 9	N	6	38
TOTAL GAS PROD:		23,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		62				

FOSTER, L. -5-		WELL #:		5	RRCID -> 217524	COMPL. DATE 09/30/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7512 - 7710	
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
CONGER 5		WELL #:		3	RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7008 - 7424	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 #	1625	-0-	-390	-0-	1585 3	40 9	N	36	22
02		1820 #	1130	-0-	-690	-0-	1121 3	9 9	N	8	30
03		1860 #	1291	-0-	-569	-0-	1271 3	20 9	N	18	48
04		1830 #	1088	-0-	-742	-0-	1049 3	39 9	N	35	83
05		1891 #	1048	-0-	-843	-0-	1008 3	40 9	N	36	119
06		1560 #	1264	-0-	-296	-0-	1244 3	20 9	N	18	137
07		1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1147 3	8 9	N	7	144
08		1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1239 3	2 9	N	2	146
09		1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1246 3	3 9	N	3	149
10		1302 #	1218	-0-	-84	-0-	1205 3	13 9	N	12	161
11		1260 #	1028	-0-	-232	-0-	994 3	34 9	N	31	27
12		1302 #	1153	-0-	-149	-0-	1134 3	19 9	N	17	44
TOTAL GAS PROD:			14,490		TOTAL CONDENSATE PROD:			223			

CONGER 5		WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7034 - 7515	
01		558 #	478	-0-	-80	-0-	478 3		N	-0-	-0-
02		504 #	447	-0-	-57	-0-	447 3		N	-0-	-0-
03		558 #	511	-0-	-47	-0-	511 3		N	-0-	-0-
04		540 #	484	-0-	-56	-0-	484 3		N	-0-	-0-
05		558 #	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-	-0-
06		480 #	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-	-0-
07		496 #	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-	-0-
08		496 #	463	-0-	-33	-0-	463 3		N	-0-	-0-
09		480 #	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-	-0-
10		496 #	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-	-0-
11		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
12		496 #	442	-0-	-54	-0-	442 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,683		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER 5		WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6983 - 7455	
01		868 #	779	-0-	-89	-0-	779 3		N	-0-	-0-
02		784 #	555	-0-	-229	-0-	555 3		N	-0-	-0-
03		899 #	653	-0-	-246	-0-	653 3		N	-0-	-0-
04		930 #	741	-0-	-189	-0-	741 3		N	-0-	-0-
05		961 #	689	-0-	-272	-0-	689 3		N	-0-	-0-
06		750 #	707	-0-	-43	-0-	707 3		N	-0-	-0-
07		775 #	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-	-0-
08		775 #	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-	-0-
09		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-
10		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-
11		750 #	567	-0-	-183	-0-	567 3		N	-0-	-0-
12		992 #	804	-0-	-188	-0-	804 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,772		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER		WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1674 #	1286	-0-	-388	-0-	1273	3	13	9	N	12	175
02	1512 #	1108	-0-	-404	-0-	1098	3	10	9	N	9	184
03	1674 #	590	-0-	-1084	-0-	584	3	6	9	N	5	189
04	1560 #	738	-0-	-822	-0-	738	3			N	-0-	189
05	1612 #	932	-0-	-680	-0-	931	3	1	9	N	1	190
06	1230 #	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-	190
07	1240 #	1047	-0-	-193	-0-	1045	3	2	9	N	2	192
08	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	N	3	195
09	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12	207
10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1253	3	10	9	N	9	216
11	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-	216
12	1209 #	935	-0-	-274	-0-	934	3	1	9	N	1	217
TOTAL GAS PROD:		12,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
01	527 #	513	-0-	-14	-0-	492	3	21	9	N	19	43
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	465	3	73	9	N	66	12
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	509	3	6	9	N	5	17
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	491	3	3	9	N	3	20
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	453	3	3	9	N	3	23
06	570 #	288	-0-	-282	-0-	287	3	1	9	N	1	24
07	589 #	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-	24
08	527 #	158	-0-	-369	-0-	156	3	2	9	N	2	26
09	480 #	399	-0-	-81	-0-	395	3	4	9	N	4	30
10	465 #	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2	32
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4	36
*12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	458	3	15	9	N	14	50
TOTAL GAS PROD:		4,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
01	589 #	551	-0-	-38	-0-	541	3	10	9	N	9	21
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	512	3	32	9	N	29	5
03	589 #	563	-0-	-26	-0-	560	3	3	9	N	3	8
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1	9
05	589 #	500	-0-	-89	-0-	498	3	2	9	N	2	11
06	570 #	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-	11
07	589 #	230	-0-	-359	-0-	230	3			N	-0-	11
08	558 #	172	-0-	-386	-0-	171	3	1	9	N	1	12
09	540 #	437	-0-	-103	-0-	435	3	2	9	N	2	14
10	496 #	485	-0-	-11	-0-	484	3	1	9	N	1	15
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	17
*12	512 R	512	-0-	-0-	-0-	504	3	8	9	N	7	24
TOTAL GAS PROD:		5,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7730	-	8180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 #	1527	-0-	-116	-0-	1525 3	2 9	N	2			5
02	1484 #	1454	-0-	-30	-0-	1443 3	11 9	N	10	13 1		2
03	1643 #	1580	-0-	-63	-0-	1580 3		N	-0-			2
04	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1521 3	1 9	N	1			3
05	1612 #	1404	-0-	-208	-0-	1404 3		N	-0-			3
06	1560 #	889	-0-	-671	-0-	889 3		N	-0-			3
07	1612 #	650	-0-	-962	-0-	650 3		N	-0-			3
08	1581 #	482	-0-	-1099	-0-	482 3		N	-0-			3
09	1530 #	1227	-0-	-303	-0-	1226 3	1 9	N	1			4
10	1395 #	1363	-0-	-32	-0-	1363 3		N	-0-			4
11	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1134 3	1 9	N	1			5
*12	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1420 3	1 9	N	1			6
TOTAL GAS PROD:		14,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7354	-	7368
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	4 1		2
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			2
03	248 #	44	-0-	-204	-0-	44 2		Y	-0-	1 1		1
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			1
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			1
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	93 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7261	-	8117
01	651 #	564	-0-	-87	-0-	541 2	23 9	Y	21	21 1		28
02	588 #	523	-0-	-65	-0-	509 2	14 9	Y	13			41
03	620 #	571	-0-	-49	-0-	556 2	15 9	Y	14	27 1		28
04	INC G-10	531	-0-	531	531	521 2	10 9	Y	9			37
05	INC G-10	531	-0-	531	1062	522 2	9 9	Y	8			45
06	1599 R	537	-0-	-1062	-0-	529 2	8 9	Y	7	21 1		31
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	478 2	6 9	Y	5	20 1		16
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	Y	5			21
09	540 #	466	-0-	-74	-0-	462 2	4 9	Y	4			25
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	469 2	13 9	Y	12	15 1		22
11	540 #	382	-0-	-158	-0-	378 2	4 9	Y	4			26
*12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552 2	19 9	Y	17	16 1		27
TOTAL GAS PROD:		6,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

CONGR (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7554 - 8177		
BARBEE, E. E.		WELL #:		106										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	Y	23	8 1		25
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	Y	15			40
03	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	27 1		30
04	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	Y	12			42
05	1302 #	1176	-0-	-126	-0-	1164	2	12	9	Y	11			53
06	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	Y	18	24 1		47
07	1302 #	1150	-0-	-152	-0-	1139	2	11	9	Y	10	30 1		27
08	1302 #	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9			36
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1017	2	7	9	Y	6			42
10	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	Y	7	25 1		24
11	1290 #	853	-0-	-437	-0-	849	2	4	9	Y	4			28
12	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1136	2	2	9	Y	2	16 1		14
TOTAL GAS PROD:		13,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

BARBEE, E. E.				WELL #:	206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL	DEPTH	8277	PERF.	7717 -	8217
01	620 #	504	-0-	-116	-0-	498	2	6	9	Y	5	6	1		7
02	560 #	474	-0-	-86	-0-	467	2	7	9	Y	6				13
03	620 #	529	-0-	-91	-0-	521	2	8	9	Y	7	9	1		11
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6				17
05	527 #	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	Y	2				19
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	456	2	7	9	Y	6	9	1		16
07	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-	10	1		6
08	527 #	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2				8
09	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-				8
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	5	1		7
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	394	2	3	9	Y	3				10
12	465 #	451	-0-	-14	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1		10
TOTAL GAS PROD:			5,650		TOTAL CONDENSATE PROD:					47					

BARBEE, E. E.			WELL #:	306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7713	-	8093
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	403 #	360	-0-	-43	-0-	332	2	28	9	Y	25	44	1			38	
02	364 #	330	-0-	-34	-0-	310	2	20	9	Y	18					56	
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	347	2	19	9	Y	17	38	1			35	
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	277	2	12	9	Y	11					46	
05	403 #	286	-0-	-117	-0-	272	2	14	9	Y	13					59	
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	339	2	18	9	Y	16	27	1			48	
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	297	2	15	9	Y	14	30	1			32	
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	286	2	14	9	Y	13					45	
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	302	2	15	9	Y	14					59	
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	310	2	30	9	Y	27	36	1			50	
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	240	2	11	9	Y	10					60	
*12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22	9	Y	20	36	1			44	
TOTAL GAS PROD:		3,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		198									

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

01	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-	
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	2			Y	-0-					-0-	
03	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-	
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-	
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-	
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-	
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-	
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-	
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	182	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

01	434 #	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	18	1			7	
02	392 #	325	-0-	-67	-0-	321	2	4	9	Y	4					11	
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	361	2	21	9	Y	19	7	1			23	
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					23	
05	372 #	229	-0-	-143	-0-	229	2			Y	-0-					23	
06	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-	11	1			12	
07	372 #	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-	8	1			4	
08	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					4	
09	330 #	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					4	
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	3	1			2	
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					2	
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-	1	1			1	
TOTAL GAS PROD:		2,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703															
GLASS, FRANK 16			WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8052 - 8452								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527	#	505	-0-	-22	-0-			490	3	15	9	N	14		18	1			2
02	476	#	464	-0-	-12	-0-			447	3	17	9	N	15		14	1			3
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-			515	3	14	9	N	13		13	1			3
04	480	#	468	-0-	-12	-0-			455	3	13	9	N	12		12	1			3
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-			541	3	11	9	N	10		6	1			7
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-			536	3	12	9	N	11		12	1			6
07	527	#	482	-0-	-45	-0-			472	3	10	9	N	9		12	1			3
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-			40	1	581	3	N	10		6	1			7
									11	9										
09	540	#	516	-0-	-24	-0-			34	1	468	3	N	13		13	1			7
									14	9										
10	580	R	580	-0-	-0-	-0-			36	1	530	3	N	13		13	1			7
									14	9										
11	600	#	594	-0-	-6	-0-			37	1	545	3	N	11		13	1			5
									12	9										
12	620	#	453	-0-	-167	-0-			441	3	12	9	N	11		13	1			3
TOTAL GAS PROD:			6,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		142											

GLASS, FRANK 16				WELL #:	4	RRCID -> 221224	COMPL.	DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575 PERF.	8089 -	8256
01	775 #	702	-0-	-73	-0-	682	3	20 9	N	18		129
02	728 #	665	-0-	-63	-0-	647	3	18 9	N	16		145
03	846 R	846	-0-	-0-	-0-	809	3	37 9	N	34	159 1	20
04	780 #	756	-0-	-24	-0-	744	3	12 9	N	11		31
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	817	3	8 9	N	7		38
06	903 R	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15 9	N	14		52
07	837 #	805	-0-	-32	-0-	782	3	23 9	N	21		73
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	58	1	838 3	N	33		106
						36	9					
09	900 #	866	-0-	-34	-0-	56	1	784 3	N	24		130
						26	9					
10	930 #	850	-0-	-80	-0-	52	1	773 3	N	23		153
						25	9					
11	900 #	896	-0-	-4	-0-	55	1	816 3	N	23	151 1	25
						25	9					
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	824	3	18 9	N	16		41
TOTAL GAS PROD:			9,888		TOTAL CONDENSATE PROD:					240		

F. CONGER 6				WELL #:	2	RRCID -> 221227	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 6752 - 6791		
01	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3	Y	-0-	5 1	-0-
02	336 #	307	-0-	-29	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
03	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3	Y	-0-		-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		-0-
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3	Y	-0-		-0-
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-		-0-
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3	Y	-0-		-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-		-0-
12	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,465		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 #	292	-0-	-49	-0-	292 3	Y	-0-	5	1	-0-
02		308 #	265	-0-	-43	-0-	265 3	Y	-0-			-0-
03		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-			-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-			-0-
05		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-			-0-
06		360 #	349	-0-	-11	-0-	349 3	Y	-0-			-0-
07		372 #	276	-0-	-96	-0-	276 3	Y	-0-			-0-
08		372 #	212	-0-	-160	-0-	212 3	Y	-0-			-0-
09		360 #	238	-0-	-122	-0-	238 3	Y	-0-			-0-
10		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-			-0-
11		360 #	320	-0-	-40	-0-	320 3	Y	-0-			-0-
12		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

01		868 #	759	-0-	-109	-0-	759 3	Y	-0-			-0-
02		784 #	710	-0-	-74	-0-	710 3	Y	-0-			-0-
03		868 #	773	-0-	-95	-0-	773 3	Y	-0-			-0-
04		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3	Y	-0-			-0-
05		837 #	651	-0-	-186	-0-	651 3	Y	-0-			-0-
06		750 #	748	-0-	-2	-0-	748 3	Y	-0-			-0-
07		775 #	743	-0-	-32	-0-	743 3	Y	-0-			-0-
08		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3	Y	-0-			-0-
09		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3	Y	-0-			-0-
10		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-			-0-
11		780 #	693	-0-	-87	-0-	693 3	Y	-0-			-0-
12		806 #	799	-0-	-7	-0-	798 3	1 9 Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

01		1984 #	1957	-0-	-27	-0-	1911 3	46 9 N	42	51	1	7
02		1708 #	1626	-0-	-82	-0-	1586 3	40 9 N	36	36	1	7
03		1860 #	1724	-0-	-136	-0-	1683 3	41 9 N	37	36	1	8
04		1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1505 3	37 9 N	34	34	1	8
05		1953 #	1775	-0-	-178	-0-	1742 3	33 9 N	30	17	1	21
06		1890 #	1705	-0-	-185	-0-	1673 3	32 9 N	29	34	1	16
07		1798 #	1729	-0-	-69	-0-	1699 3	30 9 N	27	34	1	9
08		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	114 1	1637 3 N	28	17	1	20
							31 9					
09		1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	116 1	1650 3 N	34	35	1	19
							37 9					
10		1767 #	1760	-0-	-7	-0-	108 1	1613 3 N	35	35	1	19
							39 9					
11		1710 #	1590	-0-	-120	-0-	98 1	1457 3 N	32	36	1	15
							35 9					
12		1860 #	1746	-0-	-114	-0-	1716 3	30 9 N	27	35	1	7
TOTAL GAS PROD:		20,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		391						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2			22
02	336 #	331	-0-	-5	-0-	329	3	2	9	N	2			24
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	N	1			25
04	360 #	301	-0-	-59	-0-	299	3	2	9	N	2			27
05	372 #	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2			29
06	360 #	273	-0-	-87	-0-	271	3	2	9	N	2			31
07	372 #	265	-0-	-107	-0-	264	3	1	9	N	1			32
08	341 #	276	-0-	-65	-0-	273	3	3	9	N	3			35
09	330 #	292	-0-	-38	-0-	291	3	1	9	N	1			36
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	N	2			38
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3			41
*12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	351	3	12	9	N	11	46	1	6
TOTAL GAS PROD:		3,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED		06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	186 #	139	-0-	-47	-0-	133	3	6	9	N	5			62
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3			65
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	139	3	3	9	N	3			68
04	180 #	128	-0-	-52	-0-	125	3	3	9	N	3			71
05	248 #	176	-0-	-72	-0-	170	3	6	9	N	5			76
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	211	3	4	9	N	4			80
07	248 #	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3			83
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8	9	N	7			90
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	195	3	3	9	N	3	1	1	92
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	175	3	6	9	N	5			97
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	158	3	6	9	N	5			102
12	279 #	146	-0-	-133	-0-	115	3	31	9	N	28	114	1	16
TOTAL GAS PROD:		2,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
RANGE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		691703															
REYNOLDS 3A			WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7296 - 7593								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	222 R		222	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N		8					65	
02	196 #		167	-0-	-29	-0-	-0-	160	3	7	9	N		6					71	
03	186 #		168	-0-	-18	-0-	-0-	158	3	10	9	N		9					80	
04	210 #		174	-0-	-36	-0-	-0-	165	3	9	9	N		8					88	
05	217 #		196	-0-	-21	-0-	-0-	188	3	8	9	N		7					95	
06	210 #		169	-0-	-41	-0-	-0-	166	3	3	9	N		3					98	
07	196 R		196	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	8	9	N		7					105	
08	187 R		187	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N		5					110	
09	243 R		243	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N		15					125	
10	239 R		239	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	10	9	N		9	5	1			129	
11	192 R		192	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N		1					130	
12	248 #		106	-0-	-142	-0-	-0-	99	3	7	9	N		6	4	1			132	
TOTAL GAS PROD:			2,259		TOTAL CONDENSATE PROD:				84											

REYNOLDS 3A				WELL #:		4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705	
01	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-				27
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-				27
03	558	#	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-				27
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-				27
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-				27
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-				27
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-				27
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-				27
09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-				27
10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-				27
11	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-				27
*12	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:				7,671		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REYNOLDS 3A				WELL #:	5	RRCID -> 248659	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7463 - 7716
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-	-0-
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	3	N	-0-	-0-
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3	N	-0-	-0-
07	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3	N	-0-	-0-
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	3	N	-0-	-0-
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3	N	-0-	-0-
10	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	3	N	-0-	-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
*12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,180		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

01	310 #	174	-0-	-136	-0-	174	3		N	-0-			10
02	280 #	167	-0-	-113	-0-	167	3		N	-0-			10
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3		N	-0-			10
04	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-			10
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			10
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			10
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			10
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			10
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			10
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			10
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			10
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196 #	114	-0-	-82	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5			17
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	N	8			25
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	483	3	14	9	N	13			38
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1			39
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	N	1			40
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			40
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			40
08	14B2 EXT	288	-0-	288	-0-	288	3			N	-0-			40
09	14B2 EXT	440	-0-	440	-0-	440	3			N	-0-			40
10	1188 R	460	-0-	-728	-0-	460	3			N	-0-	40 1		-0-
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2			2
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	N	2			4
TOTAL GAS PROD:		4,535				TOTAL CONDENSATE PROD:				32				

RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			188
02	364 #	184	-0-	-180	-0-	184	3			N	-0-			188
03	434 #	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-			188
04	420 #	34	-0-	-386	-0-	34	3			N	-0-			188
05	434 #	28	-0-	-406	-0-	28	3			N	-0-			188
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	17	3			N	-0-			188
07	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-			188
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			188
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			188
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			188
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			188
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:		669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
04	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05	527 #	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-			-0-
06	510 #	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-			-0-
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-			-0-
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11	390 #	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-			-0-
*12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN //CONT.// 695567
 FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					141
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					141
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					141
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					141
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					141
06	570 #	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					141
07	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					141
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					141
09	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					141
10	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					141
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					141
12	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					141
TOTAL GAS PROD:		6,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	403 #	149	-0-	-254	-0-	149	3			N	-0-					73
02	364 #	166	-0-	-198	-0-	166	3			N	-0-					73
03	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					73
04	390 #	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					73
05	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					73
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					73
07	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					73
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					73
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					73
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					73
*11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					73
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

01	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	420 #	109	-0-	-311	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 406

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

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

 MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-					2
02	280 #	203	-0-	-77	-0-	203	3	Y	-0-					2
03	310 #	247	-0-	-63	-0-	247	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	264	-0-	264	531	264	3	Y	-0-					2
06	871 R	340	-0-	-531	-0-	340	3	Y	-0-					2
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-					2
08	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	3	Y	-0-					2
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					2
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					2
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					2
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

01	1581 #	696	-0-	-885	-0-	696	3	Y	-0-					340
02	1428 #	1005	-0-	-423	-0-	1005	3	Y	-0-					340
03	1581 #	1285	-0-	-296	-0-	1285	3	Y	-0-					340
04	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	3	Y	-0-					340
05	DLQ G-10	1433	-0-	1433	2586	1433	3	Y	-0-					340
06	4301 R	1715	-0-	-2586	-0-	1715	3	Y	-0-	178	1			162
07	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	Y	-0-					162
08	1426 #	1152	-0-	-274	-0-	1152	3	Y	-0-					162
09	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	Y	-0-					162
10	1767 #	1082	-0-	-685	-0-	1082	3	Y	-0-					162
11	1710 #	736	-0-	-974	-0-	736	3	Y	-0-					162
12	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1026	-0-	-431	-0-	1026 3		N	-0-			184
02	1316 #	828	-0-	-488	-0-	828 3		N	-0-			184
03	1240 #	959	-0-	-281	-0-	959 3		N	-0-			184
04	1200 #	775	-0-	-425	-0-	775 3		N	-0-			184
05	1240 #	1061	-0-	-179	-0-	1061 3		N	-0-			184
06	990 #	933	-0-	-57	-0-	933 3		N	-0-			184
07	961 #	848	-0-	-113	-0-	848 3		N	-0-			184
08	1054 #	729	-0-	-325	-0-	729 3		N	-0-			184
09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			184
10	1054 #	418	-0-	-636	-0-	418 3		N	-0-			184
11	930 #	730	-0-	-200	-0-	730 3		N	-0-			184
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			48
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			48
03	248 #	187	-0-	-61	-0-	187 3		N	-0-			48
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			48
05	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 3		N	-0-			48
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-			48
07	279 #	170	-0-	-109	-0-	170 3		N	-0-			48
08	279 #	128	-0-	-151	-0-	128 3		N	-0-			48
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	161 3		N	-0-			48
10	186 #	80	-0-	-106	-0-	80 3		N	-0-			48
11	150 #	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-			48
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			250
02	252 #	134	-0-	-118	-0-	134 3		Y	-0-			250
03	279 #	163	-0-	-116	-0-	163 3		Y	-0-			250
04	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234 3		Y	-0-			250
05	DLQ G-10	253	-0-	253	487	253 3		Y	-0-			250
06	652 R	165	-0-	-487	-0-	165 3		Y	-0-			250
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			250
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-			250
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			250
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130 3		Y	-0-			250
*11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			250
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			34
02	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			34
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			34
04	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779 3		Y	-0-			34
05	DLQ G-10	233	-0-	233	1012	233 3		Y	-0-			34
06	1535 R	523	-0-	-1012	-0-	523 3		Y	-0-			34
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			34
08	806 #	299	-0-	-507	-0-	299 3		Y	-0-			34
09	780 #	193	-0-	-587	-0-	193 3		Y	-0-			34
10	527 #	283	-0-	-244	-0-	283 3		Y	-0-			34
11	510 #	363	-0-	-147	-0-	363 3		Y	-0-			34
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

01	682 #	485	-0-	-197	-0-	485 3		N	-0-			86
02	308 #	112	-0-	-196	-0-	112 3		N	-0-			86
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			86
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			86
05	620 #	3	-0-	-617	-0-	3 3		N	-0-			86
06	480 #	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-			86
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			86
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			86
09	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			86
10	713 #	594	-0-	-119	-0-	594 3		N	-0-			86
11	780 #	507	-0-	-273	-0-	507 3		N	-0-			86
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

01	186 #	27	-0-	-159	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
02	168 #	34	-0-	-134	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
03	186 #	81	-0-	-105	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	438	236 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	203	-0-	203	641	203 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	290	-0-	290	931	290 3		Y	-0-			-0-
08	1185 R	254	-0-	-931	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 3		Y	-0-			-0-
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
*11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			100
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			100
03	620 #	366	-0-	-254	-0-	366	3		N	-0-			100
04	780 #	323	-0-	-457	-0-	323	3		N	-0-			100
05	806 #	397	-0-	-409	-0-	397	3		N	-0-			100
06	780 #	332	-0-	-448	-0-	332	3		N	-0-			100
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			100
08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			100
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			100
10	434 #	193	-0-	-241	-0-	193	3		N	-0-			100
11	540 #	100	-0-	-440	-0-	100	3		N	-0-			100
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	104	-0-	104	201	104	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	295	94	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	134	-0-	134	429	134	3		Y	-0-			-0-
08	622 R	193	-0-	-429	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

01	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-			97
02	392 #	263	-0-	-129	-0-	263	3		N	-0-			97
03	434 #	247	-0-	-187	-0-	247	3		N	-0-			97
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3		N	-0-			97
05	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3		N	-0-			97
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			97
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			97
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			97
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			97
10	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3		N	-0-			97
11	510 #	451	-0-	-59	-0-	451	3		N	-0-			97
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					97
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					97
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					97
04	630 #	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					97
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					97
06	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					97
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					97
08	868 #	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					97
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					97
10	961 #	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					97
11	930 #	439	-0-	-491	-0-	439	3			N	-0-					97
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					20
02	308 #	245	-0-	-63	-0-	245	3			N	-0-					20
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					20
04	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					20
05	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					20
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					20
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					20
08	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					20
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					20
10	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					20
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					20
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					6
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					6
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	418	-0-	418	757	418	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	548	-0-	548	1305	548	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	287	-0-	287	1592	287	3			Y	-0-					6
08	1838 R	246	-0-	-1592	-0-	246	3			Y	-0-					6
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					6
10	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3			Y	-0-					6
11	540 #	188	-0-	-352	-0-	188	3			Y	-0-					6
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 412

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

01	372 N	265	-0-	-107	-0-	31 1	226 3	Y	-0-							-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	8 4										-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	-0-							-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 4										-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51 1	408 3	Y	-0-							-0-
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	11 4										-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1	207 3	Y	-0-							-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	72 4										-0-
09	300 N	12	-0-	-288	-0-	36 1	330 3	Y	-0-							-0-
10	372 N	151	-0-	-221	-0-	8 4										-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31 1	267 3	Y	-0-							-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9 4										-0-
						38 1	317 3	Y	4		4 0					-0-
						10 4	4 9									-0-
						2 1	10 3	Y	-0-							-0-
						18 1	132 3	Y	-0-							-0-
						1 4										-0-
						71 1	564 3	Y	-0-							-0-
						67 4										-0-
						46 1	447 3	Y	-0-							-0-
						18 4										-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH		8585 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	713 N	632	-0-	-81		-0-			75 1 21 4			536 3	Y	-0-					-0-
02	588 N	581	-0-	-7		-0-			60 1 13 4			508 3	Y	-0-					-0-
03	589 N	343	-0-	-246		-0-			37 1 8 4			298 3	Y	-0-					-0-
04	600 N	133	-0-	-467		-0-			13 1 31 4			89 3	Y	-0-					-0-
05	651 N	475	-0-	-176		-0-			46 1 10 4			419 3	Y	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-		-0-			48 1 14 4			415 3	Y	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-		-0-			44 1 12 4			375 3	Y	-0-					-0-
08	465 N	297	-0-	-168		-0-			35 1 2 4			260 3	Y	-0-					-0-
09	480 N	246	-0-	-234		-0-			28 1 1 4			217 3	Y	-0-					-0-
10	434 N	259	-0-	-175		-0-			31 1 1 4			227 3	Y	-0-					-0-
11	270 N	196	-0-	-74		-0-			20 1 19 4			157 3	Y	-0-					-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-		-0-			25 1 10 4			236 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,341				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

STERLING 'X' FEE				WELL #:	10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 - 8260
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	121	-0-	-65	-0-		14 1		103 3	Y	-0-					-0-
							4 4									
02	168 N	145	-0-	-23	-0-		15 1		127 3	Y	-0-					-0-
							3 4									
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		23 1		186 3	Y	-0-					-0-
							5 4									
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-		14 1		93 3	Y	-0-					-0-
							33 4									
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-		17 1		148 3	Y	-0-					-0-
							3 4									
06	210 N	162	-0-	-48	-0-		15 1		142 3	Y	-0-					-0-
							5 4									
07	155 N	99	-0-	-56	-0-		10 1		87 3	Y	-0-					-0-
							2 4									
08	155 N	105	-0-	-50	-0-		13 1		91 3	Y	-0-					-0-
							1 4									
09	150 N	73	-0-	-77	-0-		8 1		65 3	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		11 1		87 3	Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		15 1		116 3	Y	-0-					-0-
							14 4									
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		9 1		80 3	Y	-0-					-0-
							3 4									

TOTAL GAS PROD: 1,562

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994				TOTAL DEPTH	8615 PERF.	8104 -	8520
01	124 N	90	-0-	-34		-0-	11 1	77	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4		-0-	11 1	95	3	Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-		-0-	17 1	138	3	Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-		-0-	10 1	70	3	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-		-0-	12 1	112	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29		-0-	12 1	106	3	Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-		-0-	13 1	110	3	Y	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-		-0-	18 1	130	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11		-0-	13 1	95	3	Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-		-0-	18 1	132	3	Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-		-0-	23 1	182	3	Y	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-		-0-	17 1	164	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
COPE, E. B. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH		8510 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 N	245	-0-	-34	-0-		21	1	216	3	Y	-0-					-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		8	4										
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		19	1	226	3	Y	-0-					-0-	
04	240 N	213	-0-	-27	-0-		7	4										
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-		29	1	357	3	Y	-0-					-0-	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		11	4										
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		15	1	146	3	Y	-0-					-0-	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-		52	4										
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		38	1	427	3	Y	-0-					-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		11	4										
11	330 N	329	-0-	-1	-0-		31	1	366	3	Y	-0-					-0-	
12	341 N	304	-0-	-37	-0-		13	4										
							29	1	337	3	Y	-0-					-0-	
							10	4										
							29	1	339	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
							25	1	309	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
							26	1	311	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
							24	1	273	3	Y	-0-					-0-	
							32	4										
							21	1	272	3	Y	-0-					-0-	
							11	4										

TOTAL GAS PROD: 4,048

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A	
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	19 1	192 3	Y	-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	7 4			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	5 4			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	Y	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8 4			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	Y	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	45 4			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	Y	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8 4			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	21 1	239 3	Y	-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	8 4			-0-
						26 1	308 3	Y	-0-
						9 4			-0-
						30 1	339 3	Y	-0-
						1 4			-0-
						25 1	309 3	Y	-0-
						2 4			-0-
						27 1	312 3	Y	-0-
						3 4			-0-
						23 1	269 3	Y	-0-
						32 4			-0-
						19 1	249 3	Y	-0-
						10 4			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030	
								PERF. N/A	
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	34 1	341 3	4	4 0
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	14 4	4 9	9	9 0
03	465 N	253	-0-	-212	-0-	15 1	192 3	9	9 0
04	390 N	217	-0-	-173	-0-	5 4	10 9	9	9 0
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	18 1	218 3	5	5 0
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7 4	10 9	7	7 0
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	4	4 0
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	51 4	6 9	14	14 0
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	198 3	19	18 0
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	5 4	8 9	16	16 0
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	22 1	255 3	12	12 0
12	279 N	194	-0-	-85	-0-	10 4	4 9	10	10 0
TOTAL GAS PROD:		3,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		116			

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155	
								PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	279 N	227	-0-	-52	-0-	27 1	193 3	Y	-0-	-0-	
02	308 N	205	-0-	-103	-0-	7 4	178 3	Y	-0-	-0-	
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	22 1	249 3	Y	-0-	-0-	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5 4	146 3	Y	-0-	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31 1	337 3	Y	-0-	-0-	
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	8 4	402 3	Y	-0-	-0-	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46 1	477 3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	14 4	82 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	58 1		N	-0-	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	15 4		N	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
STERLING -U- FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N	441	-0-	-55	-0-		52	1	375	3	Y	-0-					-0-	
							14	4										
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		50	1	426	3	Y	-0-					-0-	
							11	4										
03	434 N	414	-0-	-20	-0-		44	1	360	3	Y	-0-					-0-	
							10	4										
04	420 N	199	-0-	-221	-0-		20	1	133	3	Y	-0-					-0-	
							46	4										
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		40	1	366	3	Y	-0-					-0-	
							9	4										
06	390 N	369	-0-	-21	-0-		37	1	321	3	Y	-0-					-0-	
							11	4										
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-		38	1	321	3	Y	-0-					-0-	
							10	4										
08	403 N	392	-0-	-11	-0-		47	1	342	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
09	360 N	335	-0-	-25	-0-		39	1	294	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
10	372 N	345	-0-	-27	-0-		41	1	303	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-		43	1	342	3	Y	-0-					-0-	
							40	4										
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-		37	1	350	3	Y	-0-					-0-	
							14	4										

TOTAL GAS PROD:

4,592

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149822		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'U' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 149823		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	227 3	Y	-0-			-0-		
						8 4								
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	24 1	205 3	Y	-0-			-0-		
						5 4								
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47 1	381 3	Y	-0-			-0-		
						10 4								
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29 1	194 3	Y	-0-			-0-		
						68 4								
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	50 1	457 3	Y	-0-			-0-		
						11 4								
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45 1	393 3	Y	-0-			-0-		
						13 4								
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	353 3	Y	-0-			-0-		
						11 4								
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55 1	393 3	Y	-0-			-0-		
						3 4								
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47 1	361 3	Y	-0-			-0-		
						2 4								
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	44 1	325 3	Y	-0-			-0-		
						1 4								
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-		
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149825		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8152 - 8419	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	137 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43 1	528 3	Y	46	44 0	2
						14 4	51 9				
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	43 1	423 3	Y	74	73 0	3
						148 4	81 9				
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34 1	386 3	Y	36	37 0	2
						9 4	40 9				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	2 0	-0-
						1 4					
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		163					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	341	N	229	-0-	-112	-0-	27 1	195 3	Y	-0-			-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	7 4	241 3	Y	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	352 3	Y	-0-			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6 4	177 3	Y	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	44 1	282 3	Y	-0-			-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	9 4	269 3	Y	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	279 3	Y	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62 4	283 3	Y	-0-			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	31 1	237 3	Y	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	7 4	345 3	Y	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	358 3	Y	-0-			-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	8 4	196 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,775	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH		8600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	150	-0-	-67	-0-		17 1	128 3	Y		-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-		5 4	159 3	Y		-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		18 1	243 3	Y		-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		4 4	124 3	Y		-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-		30 1	200 3	Y		-0-					-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-		7 4	178 3	Y		-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-		19 1	213 3	Y		-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		44 4		Y		-0-					-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-		22 1		Y		-0-					-0-
10	248 N	95	-0-	-153	-0-		4 4	84 3	Y		-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-		20 1	424 3	Y		-0-					-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		6 4	402 3	Y		-0-					-0-
							25 1									
							6 4									
							53 1									
							50 4									
							41 1									
							16 4									

TOTAL GAS PROD: 2,560

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH	8635	PERF. N/A
01	552 N	153	-0-	-399	-0-	18 5	1	130	3	Y	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 4	1	163	3	Y	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 6	1	237	3	Y	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18 4	1	119	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	42 4	1	192	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	21 4	1	177	3	Y	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 6	1	199	3	Y	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 6	1	192	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	26 1	1	163	3	Y	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 4	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33 1	1	288	3	Y	-0-	-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36 4	1	232	3	Y	-0-	-0-
						24 10	4					

TOTAL GAS PROD: 2,741

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

01	310 N	207	-0-	-103	-0-	25 1	175 3	Y	-0-	-0-					
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	7 4	218 3	Y	-0-	-0-					
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	-0-	-0-					
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6 4	160 3	Y	-0-	-0-					
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	39 1	249 3	Y	-0-	-0-					
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	9 4	207 3	Y	-0-	-0-					
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	247 3	Y	-0-	-0-					
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	56 4	281 3	Y	-0-	-0-					
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	27 1	234 3	Y	-0-	-0-					
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 4	337 3	Y	-0-	-0-					
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	330 3	Y	-0-	-0-					
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	7 4	224 3	Y	-0-	-0-					
											38 4				
											41 1				
											23 1				
											10 4				
TOTAL GAS PROD: 3,510															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)												CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
GLASSCOCK 'S' FEE																			
//CONT.// 20101 500												ASSOCIATED							
//CONT.// 148113												CAPACITY							
WELL #: 8												RRCID -> 149839							
COMPL. DATE 01/15/1993												TOTAL DEPTH 8700							
PERF. N/A																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248	N	160	-0-	-88	-0-			19	1	135	3	Y		-0-				-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-			6	4	168	3	Y		-0-				-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-			4	4									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-			38	1	308	3	Y		42	40	0		2
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-			8	4	46	9							
06	360	N	273	-0-	-87	-0-			23	1	155	3	Y		33	34	0		1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-			55	4	36	9							
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			27	1	247	3	Y		4	5	0		-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-			6	4	4	9							
10	310	N	12	-0-	-298	-0-			27	1	235	3	Y		3	3	0		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			8	4	3	9							
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-			31	1	258	3	Y		7	7	0		-0-
									8	4	8	9							
									2	4			Y		-0-				-0-
									30	1	229	3	Y		-0-				-0-
									2	1	10	3	Y						
													Y		-0-				-0-
									31	1	297	3	Y		-0-				-0-
									13	4									
TOTAL GAS PROD:			2,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			89										

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH	8595	PERF. N/A
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	6	4	184	3	Y	-0-	-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	4	279	3	Y	-0-	-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	Y	-0-	-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	4	224	3	Y	-0-	-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	4	238	3	Y	-0-	-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	6	4	196	3	Y	-0-	-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	4	312	3	Y	-0-	-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	4	216	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,174		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 424

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	558 N	391	-0-	-167	-0-	46 1	333 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	48 1	414 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	74 1	603 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	45 1	304 3	Y	-0-				-0-
						107 4							
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	51 1	475 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	47 1	411 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	44 1	363 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
09	480 N	12	-0-	-468	-0-	2 1	10 3	Y	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 1	335 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
TOTAL GAS PROD:		3,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	6 1	50 3	Y	-0-
						2 4			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	7 1	62 3	Y	-0-
						1 4			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	Y	-0-
						3 4			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	Y	-0-
						17 4			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	8 1	76 3	Y	-0-
						2 4			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	65 3	Y	-0-
						2 4			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	81 3	Y	-0-
						2 4			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	93 3	Y	-0-
						1 4			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10 1	76 3	Y	-0-
						1 4			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	Y	-0-
						1 4			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	133 3	Y	-0-
						16 4			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-
						3 4			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	25 1	177 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	26 1	219 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40 1	330 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25 1	167 3	Y	-0-				-0-
						58 4							
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	264 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	28 1	241 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32 1	270 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44 1	317 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	239 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44 1	321 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	46 1	371 3	Y	-0-				-0-
						43 4							
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	22 1	216 3	Y	-0-				-0-
						10 4							

TOTAL GAS PROD: 3,689

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31 1	220 3	Y	-0-
						8 4			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26 1	227 3	Y	-0-
						6 4			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	247 3	Y	-0-
						7 4			-0-
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	17 1	107 3	Y	-0-
						38 4			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50 1	462 3	Y	-0-
						11 4			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41 1	355 3	Y	-0-
						12 4			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	312 3	Y	-0-
						10 4			-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	31 1	223 3	Y	-0-
						1 4			-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	30 1	221 3	Y	-0-
						1 4			-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	33 1	244 3	Y	-0-
						1 4			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	22 1	171 3	Y	-0-
						20 4			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	21 1	209 3	Y	-0-
						8 4			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	34 1	245 3	N	-0-
						9 4			
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	247 3	N	-0-
						6 4			
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34 1	272 3	N	-0-
						7 4			
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	15 1	108 3	N	-0-
						37 4			
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	419 3	N	-0-
						10 4			
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	38 1	327 3	N	-0-
						11 4			
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34 1	288 3	N	-0-
						8 4			
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	29 1	208 3	N	-0-
						1 4			
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	27 1	202 3	N	-0-
						1 4			
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	31 1	234 3	N	-0-
						1 4			
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	22 1	177 3	N	-0-
						21 4			
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	N	-0-
						11 4			

TOTAL GAS PROD: 3,461

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495	
								PERF. N/A	
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	34 1	245 3	Y	-0-
						9 4			
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31 1	271 3	Y	-0-
						7 4			
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	296 3	Y	-0-
						8 4			
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	17 1	116 3	Y	-0-
						40 4			
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50 1	461 3	Y	-0-
						11 4			
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45 1	389 3	Y	-0-
						13 4			
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41 1	343 3	Y	-0-
						11 4			
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	33 1	238 3	Y	-0-
						1 4			
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	32 1	240 3	Y	-0-
						2 4			
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	34 1	253 3	Y	-0-
						1 4			
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	22 1	170 3	Y	-0-
						20 4			
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	21 1	204 3	Y	-0-
						8 4			

TOTAL GAS PROD: 3,754

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 427

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A	
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	47 1	343 3	Y	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13 4	325 3	Y	-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	37 1	299 3	Y	-0-
04	390 N	184	-0-	-206	-0-	8 4	122 3	Y	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37 1	504 3	Y	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	8 4	457 3	Y	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19 1	406 3	Y	-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	43 4	289 3	Y	-0-
09	420 N	301	-0-	-119	-0-	54 1	264 3	Y	-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	12 4	291 3	Y	-0-
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	52 1	208 3	Y	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	15 4	260 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149852			COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	527	N	441	-0-	-86	-0-			52	1	375	3	Y	-0-					-0-	
									14	4										
02	476	N	396	-0-	-80	-0-			40	1	347	3	Y	-0-					-0-	
									9	4										
03	527	N	426	-0-	-101	-0-			46	1	370	3	Y	-0-					-0-	
									10	4										
04	420	N	229	-0-	-191	-0-			23	1	152	3	Y	-0-					-0-	
									54	4										
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-			157	1	1433	3	Y	-0-					-0-	
									36	4										
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-			161	1	1400	3	Y	-0-					-0-	
									48	4										
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-			105	1	885	3	Y	-0-					-0-	
									26	4										
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-			81	1	588	3	Y	-0-					-0-	
									4	4										
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-			79	1	601	3	Y	-0-					-0-	
									5	4										
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-			67	1	494	3	Y	-0-					-0-	
									3	4										
11	660	N	383	-0-	-277	-0-			38	1	309	3	Y	-0-					-0-	
									36	4										
12	713	N	416	-0-	-297	-0-			37	1	364	3	Y	-0-					-0-	
									15	4										

TOTAL GAS PROD: 8,464

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17 5 4	1	122	3	Y	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 3 4	1	116	3	Y	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 3 4	1	124	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	8 18 4	1	51	3	Y	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22 6 4	1	210	3	Y	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 7 4	1	203	3	Y	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 5 4	1	188	3	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1 4	1	138	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17 1 4	1	130	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	18 1 4	1	135	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 11 4	1	95	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	12 5 4	1	118	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 12	ASSOCIATED RRCID -> 149854	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
						COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	41	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	11	4	277	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	33	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	184	-0-	-146	-0-	7	4	122	3	Y	-0-					-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	8	4	1131	3	Y	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	4	517	3	Y	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	117	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	4	407	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	130	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	39	4	289	3	Y	-0-					-0-
						92	1									
						24	4									
						71	1									
						4	4									
						70	1									
						5	4									
						55	1									
						1	4									
						30	1									
						28	4									
						29	1									
						12	4									

TOTAL GAS PROD:

6,875

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432			
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	24 1	170 3	Y	-0-		
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	7 4	162 3	Y	-0-		
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	244 3	Y	-0-		
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 4	126 3	Y	-0-		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	419 3	Y	-0-		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	7 4	353 3	Y	-0-		
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	Y	-0-		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44 4	258 3	Y	-0-		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	46 1	263 3	Y	-0-		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10 4	256 3	Y	-0-		
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	40 1	182 3	Y	-0-		
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	13 4	264 3	Y	-0-		
						41 1					
						10 4					
						27 1					
						21 4					
						2 4					
						36 1					
						2 4					
						35 1					
						2 4					
						22 1					
						21 4					
						27 1					
						10 4					

TOTAL GAS PROD:

3,541

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290	
								PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535	
								PERF. N/A	
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	40 1	288 3	Y
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	12 4	257 3	Y
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	29 1	233 3	Y
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	6 4	95 3	Y
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	604 3	Y
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33 4	595 3	Y
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66 1	374 3	Y
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	15 4	358 3	Y
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	68 1	327 3	Y
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	21 4	308 3	Y
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	44 1	309 3	Y
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	12 4	263 3	Y
TOTAL GAS PROD:		4,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	52 1	375 3	Y	-0-
						14 4			
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	31 1	268 3	Y	-0-
						7 4			
03	434 N	268	-0-	-166	-0-	28 1	233 3	Y	-0-
						7 4			
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	15 1	100 3	Y	-0-
						35 4			
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	32 1	293 3	Y	-0-
						7 4			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	245 3	Y	-0-
						8 4			
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	241 3	Y	-0-
						7 4			
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	37 1	268 3	Y	-0-
						1 4			
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1	241 3	Y	-0-
						1 4			
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	28 1	207 3	Y	-0-
						1 4			
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	27 1	217 3	Y	-0-
						25 4			
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	24 1	230 3	Y	-0-
						9 4			

TOTAL GAS PROD:

3,403

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440	
								PERF. N/A	
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	63 1	449 3	Y	-0-
						17 4			
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	60 1	511 3	Y	-0-
						14 4			
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	77 1	617 3	Y	-0-
						18 4			
04	510 N	347	-0-	-163	-0-	34 1	231 3	Y	-0-
						82 4			
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	70 1	640 3	Y	-0-
						15 4			
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61 1	529 3	Y	-0-
						18 4			
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60 1	498 3	Y	-0-
						15 4			
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	68 1	494 3	Y	-0-
						3 4			
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	55 1	407 3	Y	-0-
						4 4			
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	49 1	366 3	Y	-0-
						3 4			
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	46 1	381 3	Y	-0-
						45 4			
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	35 1	344 3	Y	-0-
						14 4			

TOTAL GAS PROD:

6,393

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149866		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8245	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		480 N	480	-0-	-0-	41 1	423 3	Y	-0-
						16 4			
02		553 N	553	-0-	-0-	42 1	498 3	Y	-0-
						13 4			
03		578 N	578	-0-	-0-	42 1	522 3	Y	-0-
						14 4			
04		493 N	493	-0-	-0-	34 1	339 3	Y	2
						118 4	2 9		
05		620 N	292	-0-	-328	24 1	261 3	Y	-0-
						7 4			
06		570 N	159	-0-	-411	13 1	141 3	Y	-0-
						5 4			
07		496 N	-0-	-0-	-496			Y	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279			Y	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150			Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

2,555

TOTAL CONDENSATE PROD:

2

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500	
								PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475	
								PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGR, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'W' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 150144	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8088	-	8360
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE				WELL #:	12	RRCID -> 150596	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878	-	8220
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

01	310	N	279	-0-	-31	-0-	33	1	237	3	Y	-0-		-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	4	224	3	Y	-0-		-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	4	244	3	Y	-0-		-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	30	1	99	3	Y	-0-		-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	7	4	377	3	Y	-0-		-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-		-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	35	4	342	3	Y	-0-		-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-		-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	4	264	3	Y	-0-		-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-		-0-
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	2	4	175	3	Y	-0-		-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	35	1	214	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 3,498														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20101 500 148113 5	ASSOCIATED RRCID -> 150870		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/1994				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	547	-0-	-972	-0-				48 1 19 4	480 3	Y	-0-						-0-
02	1512 N	843	-0-	-669	-0-				63 1 20 4	760 3	Y	-0-						-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-				94 1 33 4	1151 3 74 9	Y	67		65 0				2
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-				57 1 198 4	567 3 70 9	Y	64		63 0				3
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-				62 1 17 4	690 3 50 9	Y	45		46 0				2
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-				76 1 30 4	878 3 46 9	Y	42		42 0				2
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-				66 1 23 4	761 3 48 9	Y	44		45 0				1
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-				64 1 5 4	743 3 45 9	Y	41		40 0				2
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-				61 1 5 4	752 3 50 9	Y	45		44 0				3
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-				67 1 4 4	780 3 35 9	Y	32		34 0				1
11	840 N	792	-0-	-48	-0-				54 1 74 4	639 3 25 9	Y	23		23 0				1
12	899 N	663	-0-	-236	-0-				44 1 24 4	575 3 20 9	Y	18		18 0				1
TOTAL GAS PROD:		10,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		421										

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7789 - 8190	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

01	465 N	345	-0-	-120	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	12	4	260	3	Y	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	7	4	112	3	Y	-0-					-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	7	4	390	3	Y	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	40	4	283	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	50	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	11	4	255	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	44	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13	4	329	3	Y	20	19	0			1
TOTAL GAS PROD: 4,113																TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CONGR. SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 154776		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8032	-	8462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:	14	RRCID ->	155142	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8108	-	8500
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLASSCOCK	'W'	FEE		WELL #:	15	RRCID -> 155143	COMPL.	DATE 07/11/1994	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8101	-	8518
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	35	1	253	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	9	4	231	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	7	4	112	3	Y	-0-				-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	-0-				-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	7	4	470	3	Y	-0-				-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-				-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	39	4	245	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	57	1	240	3	Y	-0-				-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	4	282	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	54	1	205	3	Y	-0-				-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	4	274	3	Y	-0-				-0-
						49	1								
						12	4								
						33	1								
						2	4								
						32	1								
						2	4								
						37	1								
						2	4								
						26	1								
						24	4								
						28	1								
						12	4								
TOTAL GAS PROD:			4,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS ***
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 440

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING 'U' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8014 -		8397					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	529	-0-	-122	-0-	62	1		450	3	Y	-0-						-0-
						17	4											
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	42	1		358	3	Y	-0-						-0-
						10	4											
03	527 N	358	-0-	-169	-0-	39	1		311	3	Y	-0-						-0-
						8	4											
04	510 N	197	-0-	-313	-0-	20	1		131	3	Y	-0-						-0-
						46	4											
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	42	1		384	3	Y	-0-						-0-
						9	4											
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1		321	3	Y	-0-						-0-
						11	4											
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1		323	3	Y	-0-						-0-
						9	4											
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	48	1		346	3	Y	-0-						-0-
						2	4											
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	41	1		311	3	Y	-0-						-0-
						2	4											
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	37	1		282	3	Y	-0-						-0-
						1	4											
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	39	1		308	3	Y	-0-						-0-
						36	4											
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	32	1		310	3	Y	-0-						-0-
						13	4											

TOTAL GAS PROD: 4,476

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126	
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	40 1	404 3	Y	-0-
						15 4			-0-
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	26 1	317 3	Y	-0-
						8 4			-0-
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	23 1	284 3	Y	-0-
						8 4			-0-
04	450 N	270	-0-	-180	-0-	19 1	186 3	Y	-0-
						65 4			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	570 3	Y	-0-
						14 4			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40 1	463 3	Y	-0-
						16 4			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	411 3	Y	-0-
						13 4			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	41 1	461 3	Y	-0-
						3 4			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40 1	485 3	Y	-0-
						4 4			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33 1	386 3	Y	-0-
						2 4			-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	29 1	345 3	Y	-0-
						40 4			-0-
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	23 1	301 3	Y	-0-
						12 4			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH		8370		PERF. 7978 - 8298					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	341 N	184	-0-	-157	-0-		16	1	162	3	Y	-0-					-0-	
							6	4										
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-		46	1	553	3	Y	-0-					-0-	
							14	4										
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-		36	1	445	3	Y	-0-					-0-	
							12	4										
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		18	1	177	3	Y	-0-					-0-	
							62	4										
05	558 N	557	-0-	-1	-0-		44	1	501	3	Y	-0-					-0-	
							12	4										
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		42	1	494	3	Y	-0-					-0-	
							17	4										
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		80	1	924	3	Y	-0-					-0-	
							28	4										
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-		45	1	521	3	Y	-0-					-0-	
							4	4										
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		41	1	503	3	Y	-0-					-0-	
							4	4										
10	558 N	397	-0-	-161	-0-		30	1	364	3	Y	-0-					-0-	
							3	4										
11	510 N	321	-0-	-189	-0-		23	1	267	3	Y	-0-					-0-	
							31	4										
12	527 N	374	-0-	-153	-0-		25	1	335	3	Y	-0-					-0-	
							14	4										

TOTAL GAS PROD:

5,899

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7874 - 8221	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	245 3	Y	-0-
						9 4			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	27 1	231 3	Y	-0-
						6 4			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	28 1	221 3	Y	-0-
						6 4			-0-
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	18 1	120 3	Y	-0-
						42 4			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	36 1	338 3	Y	-0-
						8 4			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	43 1	376 3	Y	-0-
						13 4			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	47 1	391 3	Y	-0-
						12 4			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45 1	326 3	Y	-0-
						2 4			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1	339 3	Y	-0-
						2 4			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41 1	300 3	Y	-0-
						1 4			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	31 1	246 3	Y	-0-
						29 4			-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	28 1	270 3	Y	-0-
						11 4			-0-

TOTAL GAS PROD:

3,967

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
STERLING "T" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 155883			COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	34 1	244 3	Y	-0-				-0-			
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	9 4	190 3	Y	-0-				-0-			
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	21 1	172 3	Y	-0-				-0-			
04	270 N	132	-0-	-138	-0-	5 4	88 3	Y	-0-				-0-			
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13 1	312 3	Y	-0-				-0-			
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 4	420 3	Y	-0-				-0-			
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	Y	-0-				-0-			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8 4	326 3	Y	-0-				-0-			
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	49 1	339 3	Y	-0-				-0-			
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14 4	301 3	Y	-0-				-0-			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	49 1	230 3	Y	-0-				-0-			
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3 4	256 3	Y	-0-				-0-			
						45 1										
						2 4										
						40 1										
						1 4										
						29 1										
						27 4										
						26 1										
						11 4										

TOTAL GAS PROD:

3,828

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'T' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7799	-	8178
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-		-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	10	4	256	3	Y	-0-		-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	29	1	264	3	Y	-0-		-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	8	4	131	3	Y	-0-		-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-		-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	4	387	3	Y	-0-		-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-		-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	45	4	312	3	Y	-0-		-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	Y	-0-		-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	4	277	3	Y	-0-		-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	-0-		-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	4	358	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

4,187

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING "X" FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
STERLING 'X' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041								
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'H' FEE				WELL #:		3	RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE				WELL #:	6	RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7584 -	7853
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	-0-	
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	4	373	3	Y	-0-	-0-	
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-	-0-	
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	9	4	145	3	Y	-0-	-0-	
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	-0-	
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	9	4	283	3	Y	-0-	-0-	
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-	-0-	
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	9	4	286	3	Y	-0-	-0-	
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	22	1	286	3	Y	-0-	-0-	
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	8	4	250	3	Y	-0-	-0-	
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	23	1	216	3	Y	-0-	-0-	
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	4	263	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 3,820														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	36 1	356 3	Y	-0-			-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14 4	396 3	Y	-0-			-0-	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34 1	592 3	Y	-0-			-0-	
04	390 N	258	-0-	-132	-0-	10 4	177 3	Y	-0-			-0-	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	49 1	473 3	Y	-0-			-0-	
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	16 4	371 3	Y	-0-			-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	333 3	Y	-0-			-0-	
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	63 4	339 3	Y	-0-			-0-	
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	42 1	309 3	Y	-0-			-0-	
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	11 4	310 3	Y	-0-			-0-	
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	32 1	268 3	Y	-0-			-0-	
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	13 4	245 3	Y	-0-			-0-	
						28 1							
						11 4							
						25 1							
						2 4							
						26 1							
						1 4							
						23 1							
						31 4							
						19 1							
						11 4							

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

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

CONGR, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "T" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	274	-0-	-191	-0-		33 1	232 3	Y	-0-				-0-
02	336 N	235	-0-	-101	-0-		9 4	206 3	Y	-0-				-0-
03	341 N	226	-0-	-115	-0-		24 1	197 3	Y	-0-				-0-
04	270 N	106	-0-	-164	-0-		5 4	71 3	Y	-0-				-0-
05	248 N	15	-0-	-233	-0-		10 1	14 3	Y	-0-				-0-
06	210 N	19	-0-	-191	-0-		25 4	16 3	Y	-0-				-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-		1 1	21 3	Y	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		3 1	19 3	Y	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		1 4	19 3	Y	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	36 3	Y	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		5 1	57 3	Y	-0-				-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		7 1	85 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
							9 1							
							3 4							
TOTAL GAS PROD:		1,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN 'I' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH	8568	PERF. 8132	-	8348
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STERLING "S" FEE					WELL #:	1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7852	-	8164
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

01	465 N	208	-0-	-257	-0-	18 1	182 3	Y	1	1 0	-0-			
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	Y	-0-		-0-			
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	52 1	612 3	Y	-0-		-0-			
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 4	492 3	Y	-0-		-0-			
05	620 N	297	-0-	-323	-0-	41 1	218 3	Y	-0-		-0-			
06	540 N	367	-0-	-173	-0-	14 4	266 3	Y	-0-		-0-			
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	Y	-0-		-0-			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	77 4	648 3	Y	-0-		-0-			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	388 3	Y	-0-		-0-			
10	620 N	343	-0-	-277	-0-	7 4	415 3	Y	-0-		-0-			
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	29 1	315 3	Y	-0-		-0-			
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	11 4	265 3	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD: 4,917														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-	-0-	
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	5	4	129	3	Y	-0-	-0-	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	4	166	3	Y	-0-	-0-	
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	21	1	63	3	Y	-0-	-0-	
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	4	563	3	Y	-0-	-0-	
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	772	3	Y	-0-	-0-	
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	4	519	3	Y	-0-	-0-	
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	61	1	362	3	Y	-0-	-0-	
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	4	375	3	Y	-0-	-0-	
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	89	1	299	3	Y	-0-	-0-	
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	26	4	198	3	Y	-0-	-0-	
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	62	1	254	3	Y	-0-	-0-	
							16	4					-0-	
							24	4					-0-	
							26	1					-0-	
							10	4					-0-	
TOTAL GAS PROD: 4,434														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

01	341 N	286	-0-	-55	-0-	25	1	252	3	Y	-0-	-0-	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9	4	300	3	Y	-0-	-0-	
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	4	324	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	26	1	139	3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	8	4	328	3	Y	-0-	-0-	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	14	1	309	3	Y	-0-	-0-	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	48	4	314	3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	30	1	298	3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	8	4	302	3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	26	1	285	3	Y	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	4	325	3	Y	-0-	-0-	
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	-0-	-0-	
						38	4						
						25	1						
						14	4						
TOTAL GAS PROD: 3,969													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	29 1	293 3	Y	-0-				-0-	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12 4	350 3	Y	-0-				-0-	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	29 1	324 3	Y	-0-				-0-	
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	9 4	147 3	Y	-0-				-0-	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	15 1	395 3	Y	-0-				-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52 4	323 3	Y	-0-				-0-	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35 1	315 3	Y	-0-				-0-	
08	434 N	328	-0-	-106	-0-	10 4	298 3	Y	-0-				-0-	
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	28 1	274 3	Y	-0-				-0-	
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	11 4	312 3	Y	-0-				-0-	
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27 1	348 3	Y	-0-				-0-	
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	9 4	428 3	Y	-0-				-0-	
						27 1								
						3 4								
						23 1								
						2 4								
						26 1								
						1 4								
						29 1								
						41 4								
						32 1								
						17 4								

TOTAL GAS PROD: 4,310

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7886 - 8115	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	48 1	485 3	Y	4
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	18 4	361 3	Y	4 0
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	31 1	459 3	Y	5 0
04	510 N	289	-0-	-221	-0-	9 4	198 3	Y	5 0
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	12 4	370 3	Y	5 0
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	21 1	330 3	Y	5 0
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	70 4	287 3	Y	1 0
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	33 1	318 3	Y	2 0
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	9 4	323 3	Y	2 0
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	25 1	232 3	Y	2 0
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2 4	302 3	Y	2 0
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	333 3	Y	2 0
						1 4			
						25 1			
						35 4			
						25 1			
						14 4			

TOTAL GAS PROD: 4,553

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
COPE, E. B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH		8270		PERF. 7946 - 8212						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	310 N	259	-0-	-51	-0-			23	1	227	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
02	280 N	251	-0-	-29	-0-			19	1	226	3	Y	-0-					-0-	
								6	4										
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-			29	1	358	3	Y	-0-					-0-	
								10	4										
04	240 N	188	-0-	-52	-0-			14	1	129	3	Y	-0-					-0-	
								45	4										
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-			32	1	353	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-			23	1	273	3	Y	-0-					-0-	
								9	4										
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-			22	1	259	3	Y	-0-					-0-	
								7	4										
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-			22	1	246	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
09	240 N	214	-0-	-26	-0-			16	1	197	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-			20	1	228	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-			17	1	208	3	Y	-0-					-0-	
								24	4										
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-			16	1	216	3	Y	-0-					-0-	
								8	4										

TOTAL GAS PROD: 3,303

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 198428		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 7771 - 8134	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	245 3	Y	-0-
						9 4			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	25 1	214 3	Y	-0-
						5 4			-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	25 1	202 3	Y	-0-
						5 4			-0-
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	17 1	106 3	Y	-0-
						37 4			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	456 3	Y	-0-
						11 4			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	72 1	629 3	Y	-0-
						22 4			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	67 1	572 3	Y	-0-
						17 4			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60 1	434 3	Y	-0-
						3 4			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	60 1	451 3	Y	-0-
						3 4			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	45 1	334 3	Y	-0-
						1 4			-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	34 1	271 3	Y	-0-
						31 4			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	33 1	319 3	Y	-0-
						13 4			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
STERLING "T" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 198431		COMPL. DATE 08/31/2003		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 7878 -		8214					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1		191	3	Y	-0-						-0-
						7	4											
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	21	1		179	3	Y	-0-						-0-
						5	4											
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	14	1		112	3	Y	-0-						-0-
						3	4											
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	12	1		77	3	Y	-0-						-0-
						28	4											
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1		236	3	Y	-0-						-0-
						6	4											
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1		270	3	Y	-0-						-0-
						9	4											
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1		305	3	Y	-0-						-0-
						9	4											
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1		246	3	Y	-0-						-0-
						1	4											
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1		245	3	Y	-0-						-0-
						2	4											
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1		220	3	Y	-0-						-0-
						1	4											
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1		194	3	Y	-0-						-0-
						23	4											
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1		227	3	Y	-0-						-0-
						9	4											

TOTAL GAS PROD:

2,915

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177	
01	620 N	351	-0-	-269	-0-	41 1	298 3	Y	-0-
						12 4			-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	33 1	283 3	Y	-0-
						7 4			-0-
03	620 N	451	-0-	-169	-0-	48 1	392 3	Y	-0-
						11 4			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	31 1	207 3	Y	-0-
						73 4			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	56 1	505 3	Y	-0-
						12 4			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	Y	-0-
						19 4			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	72 1	611 3	Y	-0-
						18 4			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	68 1	496 3	Y	-0-
						3 4			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	60 1	450 3	Y	-0-
						4 4			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50 1	380 3	Y	-0-
						3 4			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40 1	323 3	Y	-0-
						37 4			-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41 1	406 3	Y	-0-
						17 4			-0-

TOTAL GAS PROD:

5,732

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 454

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
STERLING "T" FEE				WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	372 N	324	-0-	-48	-0-		38	1	275	3	Y	-0-					-0-	
							11	4										
02	336 N	293	-0-	-43	-0-		29	1	258	3	Y	-0-					-0-	
							6	4										
03	372 N	283	-0-	-89	-0-		30	1	246	3	Y	-0-					-0-	
							7	4										
04	300 N	233	-0-	-67	-0-		23	1	156	3	Y	-0-					-0-	
							54	4										
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-		50	1	459	3	Y	-0-					-0-	
							11	4										
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-		55	1	480	3	Y	-0-					-0-	
							16	4										
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		62	1	523	3	Y	-0-					-0-	
							16	4										
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-		53	1	386	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		45	1	339	3	Y	-0-					-0-	
							2	4										
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-		42	1	309	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-		34	1	278	3	Y	-0-					-0-	
							32	4										
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-		33	1	319	3	Y	-0-					-0-	
							13	4										

TOTAL GAS PROD:

4,693

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 1	360 3	Y	-0-
						14 4			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28 1	339 3	Y	-0-
						9 4			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	296 3	Y	-0-
						9 4			-0-
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	14 1	133 3	Y	-0-
						47 4			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1	310 3	Y	-0-
						7 4			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	24 1	285 3	Y	-0-
						10 4			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	289 3	Y	-0-
						9 4			-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	26 1	309 3	Y	-0-
						3 4			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	314 3	Y	-0-
						3 4			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	286 3	Y	-0-
						2 4			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	23 1	263 3	Y	-0-
						32 4			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	284 3	Y	-0-
						11 4			-0-

TOTAL GAS PROD:

3,924

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH		8170 PERF. 7856 -		8132	
COPE, E. B.		WELL #:		7										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y	-0-			-0-		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 4	220 3	Y	-0-			-0-		
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	Y	-0-			-0-		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 4	149 3	Y	-0-			-0-		
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34 1	281 3	Y	-0-			-0-		
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11 4	265 3	Y	-0-			-0-		
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3	Y	-0-			-0-		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52 4	289 3	Y	-0-			-0-		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	257 3	Y	-0-			-0-		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 4	241 3	Y	-0-			-0-		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	237 3	Y	-0-			-0-		
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	9 4	236 3	Y	-0-			-0-		
						24 1								
						9 4								
						26 1								
						1 4								
						21 1								
						2 4								
						21 1								
						1 4								
						20 1								
						28 4								
						18 1								
						10 4								

TOTAL GAS PROD: 3,508

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 8008 - 8295	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 4	256 3	Y	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	29 1	234 3	Y	-0-
04	300 N	142	-0-	-158	-0-	7 4	95 3	Y	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	357 3	Y	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6 4	334 3	Y	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	Y	-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	33 4	304 3	Y	-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	39 1	278 3	Y	-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	9 4	207 3	Y	-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	38 1	213 3	Y	-0-
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	11 4	209 3	Y	-0-
						34 1			
						9 4			
						42 1			
						3 4			
						37 1			
						2 4			
						28 1			
						1 4			
						27 1			
						25 4			
						21 1			
						9 4			

TOTAL GAS PROD: 3,552

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
COPE, E. B.			WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078		

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

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

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

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162	
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	34 1	342 3	Y	-0-		-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	13 4	29 1	348 3	Y	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	9 4	39 1	477 3	Y	-0-	-0-
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	13 4	22 1	211 3	Y	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74 4	35 1	393 3	Y	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10 4	30 1	351 3	Y	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12 4	31 1	363 3	Y	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11 4	36 1	407 3	Y	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3 4	35 1	429 3	Y	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	3 4	30 1	363 3	Y	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	1 4	26 1	312 3	Y	-0-	-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	36 4	21 1	276 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPE, E. B.				WELL #:	5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784 - 8094
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
COPE, E. B.		WELL #: 6		RRCID -> 204014		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	43 1	430 3	Y	-0-
						16 4			
02	644 N	421	-0-	-223	-0-	32 1	379 3	Y	-0-
						10 4			
03	713 N	442	-0-	-271	-0-	33 1	398 3	Y	-0-
						11 4			
04	480 N	261	-0-	-219	-0-	18 1	180 3	Y	-0-
						63 4			
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	35 1	393 3	Y	-0-
						10 4			
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	336 3	Y	-0-
						11 4			
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	20 1	229 3	Y	-0-
						6 4			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42 1	422 3	Y	-0-
						16 4			
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	316 3	Y	-0-
						8 4			
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	321 3	Y	-0-
						8 4			
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	15 1	141 3	Y	-0-
						49 4			
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25 1	281 3	Y	-0-
						7 4			
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	21 1	245 3	Y	-0-
						8 4			
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	Y	-0-
						7 4			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27 1	298 3	Y	-0-
						2 4			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	316 3	Y	-0-
						2 4			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	-0-
						1 4			
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	19 1	227 3	Y	-0-
						27 4			
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	17 1	223 3	Y	-0-
						9 4			
TOTAL GAS PROD:		3,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
COPE, E. B.		WELL #: 10		RRCID -> 204016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8172	
										PERF. 7847 - 8098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37 1	371 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	19 1	220 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	20 1	240 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	13 1	122 3	Y	-0-		-0-
						43 4					
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26 1	296 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	256 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	21 1	239 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	17 1	227 3	Y	-0-		-0-
						10 4					

TOTAL GAS PROD: 3,523

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8140	
										PERF. 7790 - 8046	
01	682 N	514	-0-	-168	-0-	45 1	452 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39 1	474 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	510 N	215	-0-	-295	-0-	15 1	148 3	Y	-0-		-0-
						52 4					
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	30 1	337 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	27 1	309 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	315 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	27 1	304 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	25 1	315 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	23 1	269 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	21 1	242 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	19 1	257 3	Y	-0-		-0-
						10 4					

TOTAL GAS PROD: 4,345

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A										
								TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227										
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-			45	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-			17	4									
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-			40	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	266	-0-	-154	-0-			13	4									
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-			35	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-			12	4									
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-			19	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-			64	4									
09	390 N	374	-0-	-16	-0-			38	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-			10	4									
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-			29	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	315	-0-	-57	-0-			13	4									
								29	1	338	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
								30	1	345	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
								28	1	343	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
								28	1	322	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
								25	1	306	3	Y	-0-					-0-
								35	4									
								22	1	281	3	Y	-0-					-0-
								12	4									

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113									
STERLING 'X' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	-	8214	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAHAFFEY, P.T.				WELL #: 3	RRCID -> 213968	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751	-	7782		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GLASSCOCK "W" FEE				WELL #: 16	RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064	-	8490		
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	27 1	196	3	Y	-0-		
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7 4	196	3	Y	-0-		
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23 1	210	3	Y	-0-		
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	5 4	82	3	Y	-0-		
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	321	3	Y	-0-		
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6 4	262	3	Y	-0-		
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	242	3	Y	-0-		
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	29 4	186	3	Y	-0-		
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	35 1	190	3	Y	-0-		
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	8 4	201	3	Y	-0-		
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	9 4	141	3	Y	-0-		
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29 1	190	3	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:				2,812	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125	
								PERF. 7788 - 8050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22 1	226 3	Y	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 4	221 3	Y	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	Y	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 4	122 3	Y	1 0
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	Y	3 0
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5 4	259 3	Y	1 0
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	Y	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	43 4	257 3	Y	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	258 3	Y	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8 4	244 3	Y	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	236 3	Y	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	9 4	231 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7601 - 7877	
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	60 1	598 3	Y	8 0
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	23 4	705 3	Y	5 0
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	59 1	645 3	Y	10 0
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	19 4	381 3	Y	7 0
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	53 1	557 3	Y	8 0
06	690 N	593	-0-	-97	-0-	17 4	527 3	Y	3 0
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39 1	632 3	Y	9 0
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	134 4	646 3	Y	10 0
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50 1	588 3	Y	11 0
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	13 4	606 3	Y	7 0
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	46 1	543 3	Y	6 0
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	65 4	508 3	Y	7 0
TOTAL GAS PROD:		7,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		90			

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	4	663	3	Y	11	11	0			-0-
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	18	4	12	9	Y	49	47	0			2
04	930	N	192	-0-	-738	-0-	20	1	250	3	Y	26	27	0			1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	4	54	9	Y	21	21	0			1
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	21	21	0			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	4	29	9	Y	21	21	0			1
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	18	18	0			1
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	7	4	23	9	Y	24	23	0			2
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	25	26	0			1
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	4	23	9	Y	22	22	0			1
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	47	1	558	3	Y	19	19	0			1
							17	4	23	9							
							49	1	567	3	Y						
							4	4	20	9							
							47	1	588	3	Y						
							5	4	26	9							
							54	1	629	3	Y						
							3	4	28	9							
							41	1	489	3	Y						
							57	4	24	9							
							35	1	457	3	Y						
							18	4	21	9							
TOTAL GAS PROD:			7,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			257										

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	554	565	0		14
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	502	502	0		14
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	602	596	0		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800				Y	595	590	0		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800				Y	703	697	0		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800				Y	507	519	0		19
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	528	534	0		13
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	560	550	0		23
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	542	529	0		36
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	496	510	0		22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	517	508	0		31
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800				Y	466	469	0		28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,572				

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK																	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																										
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 220067			COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416																	
M			GAS INJECT. (I)			MONTHLY			CUMU STATUS			* * DISPOSITIONS			* * DISPOSITIONS			EOM											
0			ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)			STATUS(CODE)			(-) UNDERAGE			* AMT			* CODE			AMT CODE			AMT CODE			BALANCE		
01			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
02			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
03			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
04			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
05			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
06			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
07			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
08			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
09			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
10			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
11			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
12			PRTL PLG			NO RPT			-0-			-0-			N			NO RPT			-0-			-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	9	RRCID -> 220455	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8163 - 8284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'AA' FEE				WELL #:	2	RRCID -> 225772	COMPL. DATE 06/04/1995				TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195	-	8383
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	8	8	0			-0-
						3	4	9	9							
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	33	32	0			1
						14	4	36	9							
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	30	30	0			1
						14	4	33	9							
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	23	23	0			1
						3	4	25	9							
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	24	23	0			2
						3	4	26	9							
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	23	24	0			1
						2	4	25	9							
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	23	23	0			1
						46	4	25	9							
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	23	1	295	3	Y	18	18	0			1
						12	4	20	9							
TOTAL GAS PROD:			3,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			182							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'U' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 241138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										8350 PERF. 7096 - 8231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	31 1	226 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	29 1	233 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	15 1	102 3	Y	-0-		-0-
						36 4					
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33 1	311 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31 1	263 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	241 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	37 1	270 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	32 1	246 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	31 1	226 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	32 1	257 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25 1	251 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

TOTAL GAS PROD:

3,362

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8204 - 8390	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING -S- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-		64 1	645 3		N	18	18 0				-0-
							24 4	20 9								
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-		50 1	595 3		N	18	18 0				-0-
							15 4	20 9								
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-		49 1	594 3		N	13	13 0				-0-
							16 4	14 9								
04	630 X	498	-0-	-132	-0-		34 1	337 3		N	9	9 0				-0-
							117 4	10 9								
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-		53 1	599 3		N	9	9 0				-0-
							15 4	10 9								
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-		59 1	688 3		N	18	17 0				1
							23 4	20 9								
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-		58 1	686 3		N	9	10 0				-0-
							20 4	10 9								
08	683 X	683	-0-	-0-	-0-		54 1	616 3		N	8	8 0				-0-
							4 4	9 9								
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-		47 1	582 3		N	9	9 0				-0-
							5 4	10 9								
10	651 N	368	-0-	-283	-0-		27 1	311 3		N	26	24 0				2
							1 4	29 9								
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-		46 1	547 3		N	27	27 0				-0-
							64 4	30 9								
*12	651 N	559	-0-	-92	-0-		37 1	483 3		N	17	17 0				-0-
							20 4	19 9								
TOTAL GAS PROD:		7,786				TOTAL CONDENSATE PROD:				181						

HUNT OIL COMPANY				416330											
DOOLEY, B. F.				WELL #:		2		RRCID -> 119983		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH		8624 PERF. 8135 - 8420	
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	3	1	2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	3	3	1	2
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	-0-	2	1	-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,781		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

DOOLEY, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202		
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14 9	Y	13	19 1	10
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331	2	15 9	Y	14	14 1	10
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11 9	Y	10	14 1	6
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	205	2	1 9	Y	1	6 1	1
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9 9	Y	8	3 1	6
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9 9	Y	8	9 1	5
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12 9	Y	11	7 1	9
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8 9	Y	7	9 1	7
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8 9	Y	7	9 1	5
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8 9	Y	7	6 1	6
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7 9	Y	6	6 1	6
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11 9	Y	10	6 1	10
TOTAL GAS PROD:			4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			102				

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			80
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			Y	-0-			80
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			80
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			80
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			80
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-			80
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			80
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			80
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			80
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			80
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			80
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			1,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330										
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 7987	- 8394	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3		3	
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	168	2	3	9	Y			4	
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y			7	
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	Y			4	
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y			2	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y			1	
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y			3	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y			4	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y			4	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y			4	
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	388	2	1	9	Y			1	
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968	- 8378
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052	- 8449
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
HUNT OIL COMPANY			//CONT.//		416330											
CRAVENS, P. L.			WELL #:		1	RRCID -> 153099		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 8078	-	8350	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N		130	-0-	-211	-0-		130	2			Y	-0-			63
02	370 N		370	-0-	-0-	-0-		370	2			Y	-0-			63
03	374 N		374	-0-	-0-	-0-		374	2			Y	-0-			63
04	219 N		219	-0-	-0-	-0-		219	2			Y	-0-	63	1	-0-
05	591 N		591	-0-	-0-	-0-		591	2			Y	-0-			-0-
06	842 N		842	-0-	-0-	-0-		842	2			Y	-0-			-0-
07	1280 N		1280	-0-	-0-	-0-		1280	2			Y	-0-			-0-
08	777 N		777	-0-	-0-	-0-		777	2			Y	-0-			-0-
09	481 N		481	-0-	-0-	-0-		481	2			Y	-0-			-0-
10	517 N		517	-0-	-0-	-0-		517	2			Y	-0-			-0-
11	600 N		413	-0-	-187	-0-		413	2			Y	-0-			-0-
12	496 N		372	-0-	-124	-0-		372	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,366		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CRAVENS, P. L.				WELL #:	2	RRCID ->	153100	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2	Y	-0-			162
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-			162
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-			162
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2	Y	-0-	162	1	-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	-0-			-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,473		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASS, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	153101	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7654	-	8363
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,179				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	2	1			4
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	4	1			7
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			8
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	174	2	1	9	Y	1	5	1			4
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					4
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					7
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		6,721				TOTAL CONDENSATE PROD:				33						

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

CONGR, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// //CONT.// WELL #:		20101 500 416330 9	ASSOCIATED RRCID -> 157761		CAPACITY COMPL. DATE		N/A		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					6
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WATSON, J. E.			WELL #:	3	RRCID -> 157763	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8056	-	8365
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPE, R. L.				WELL #:	2	RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8101	-	8318
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,378			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	422	292	2		Y	-0-			-0-
11	701 N	279	-0-	-422	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330										
DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH		8527 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	1			1
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1			1
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	Y	3	1	1	3
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	3	1	2
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

TERRY, I. W.				WELL #:	8	RRCID -> 164509	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-	-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-	-0-
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-	-0-
04	480 X	399	-0-	-81	-0-	399	2	Y	-0-	-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-	-0-
06	420 X	357	-0-	-63	-0-	357	2	Y	-0-	-0-
07	434 X	393	-0-	-41	-0-	393	2	Y	-0-	-0-
08	434 X	332	-0-	-102	-0-	332	2	Y	-0-	-0-
09	420 X	362	-0-	-58	-0-	362	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TERRY, I. W.				WELL #:	18	RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2	Y	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		219			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
HUNT OIL COMPANY			//CONT.//		416330										
COPE-BODINE			WELL #:		3	RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH		8510	PERF. 8137 - 8321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088	-	8285
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			115
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			115
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			115
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			115
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			115
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	244 2	N	-0-			115
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			115
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			115
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			115
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			115
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			115
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 3,384

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #:		1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121	-	8472
EDMONDSON "A"													
01	T. A.	118	-0-	118	-0-	351	118 3	Y	-0-				1
02	473 X	122	-0-	-351	-0-		122 3	Y	-0-				1
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103 3	Y	-0-				1
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101 3	Y	-0-				1
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3	Y	-0-				1
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3	Y	-0-				1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3	Y	-0-				1
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3	Y	-0-				1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3	Y	-0-				1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3	Y	-0-				1
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3	Y	-0-				1
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 1,630

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 485

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703								
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	3
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	3
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	3
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	1
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	1
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	1
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	1
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	1
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	1
11	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	3	N	-0-	1
12	14B2 EXT	52	-0-	52	90	52	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		1,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386		
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7 9 N	6	32
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6 9 N	5	37
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6 9 N	5	42
04	480 N	328	-0-	-152	-0-	327	3	1 9 N	1	17
05	496 N	357	-0-	-139	-0-	355	3	2 9 N	2	19
06	480 N	325	-0-	-155	-0-	323	3	2 9 N	2	21
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	339	3	2 9 N	2	23
08	496 N	312	-0-	-184	-0-	310	3	2 9 N	2	25
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	3	2 9 N	2	27
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	340	3	3 9 N	3	30
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	247	3	2 9 N	2	32
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	338	3	6 9 N	5	37
TOTAL GAS PROD:		4,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457		
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	2
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	2
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	2
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	1
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	1
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	1
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	1
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	1
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	1
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	1
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
STERLING "G" FEE				WELL #:	15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'O' FEE				WELL #:	14	RRCID -> 243270	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6868	-	8287	
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	70 1	536 3	Y	17	17 0	1	
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	21 4	19 9					
03	713 N	570	-0-	-143	-0-	51 1	434 3	Y	16	16 0	1	
04	630 N	352	-0-	-278	-0-	12 4	18 9					
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	52 1	463 3	Y	38	37 0	2	
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	13 4	42 9					
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33 1	219 3	Y	22	23 0	1	
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	76 4	24 9					
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	62 1	518 3	Y	22	22 0	1	
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	13 4	24 9					
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	46 1	451 3	Y	13	14 0	-0-	
12	527 N	307	-0-	-220	-0-	16 4	14 9					
TOTAL GAS PROD:				5,922	TOTAL CONDENSATE PROD:				196			

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535						
ROGERS			WELL #:	2	RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347 - 3480
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

01	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535												
ROGERS		WELL #:		4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS				WELL #:	3	RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11					11
*03	T. A.	380	-0-	380	380	348	2	32	9	Y	29	6	1		34
*04	14B2 EXT	423	-0-	423	803	405	2	18	9	Y	16				50
*05	INC G-10	323	-0-	323	1126	304	2	19	9	Y	17				67
*06	1615 N	489	-0-	-1126	-0-	460	2	29	9	Y	26				93
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	9	Y	9	46	1		56
*08	279 N	78	-0-	-201	-0-	77	2	1	9	Y	1				57
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	247	2	17	9	Y	15				72
*10	310 N	286	-0-	-24	-0-	265	2	21	9	Y	19	51	1		40
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	Y	23				63
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	Y	13				76

TOTAL GAS PROD: 3,184

TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CHISOS OPERATING, INC.				149441											
SYNDICATE FEE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542	
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	3			N	-0-			143	
02	756 N	273	-0-	-483	-0-	270	3		3 9	N	3			146	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			146	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			146	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			146	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3		8 9	N	7			153	
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			153	
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			153	
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			153	
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			153	

TOTAL GAS PROD: 8,073

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			48
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2		N	-0-			48
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2		N	-0-			48
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			48
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			48
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			48
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			48
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			48
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			48
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			48
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			48
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		3,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			21
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2		N	-0-			21
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2		N	-0-			21
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-			21
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			21
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			21
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			21
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			21
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2		N	-0-			21
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			21
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			21
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		7,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

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

COWDEN, NORTH
 BRECK OPERATING CORP.
 BLAKENEY 29

21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 089974
 WELL #: 4 RRCID -> 234583 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 4128 - 4281

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSTAMANTE OIL COMPANY
 TXL

112685
 WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COWDEN, SOUTH
 CUERVO, INC.
 COWDEN "A"

21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 192030
 WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200											
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1			RRCID -> 032601			COMPL. DATE 03/11/1964			TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3984	-0-	3984	111287	3984	3		N	-0-			45
02	SWR	10	3000	-0-	3000	114287	3000	3		N	-0-			45
03	SWR	10	4321	-0-	4321	118608	4321	3		N	-0-			45
04	SWR	10	3572	-0-	3572	122180	3572	3		N	-0-			45
05	SWR	10	4214	-0-	4214	126394	4214	3		N	-0-			45
06	SWR	10	3251	-0-	3251	129645	3251	3		N	-0-			45
07	SWR	10	3133	-0-	3133	132778	3133	3		N	-0-			45
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	132778				N	-0-			45
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	132778				N	-0-			45
10	SWR	10	320	-0-	320	133098	320	3		N	-0-			45
11	SWR	10	5103	-0-	5103	138201	5103	3		N	-0-			45
12	SWR	10	4198	-0-	4198	142399	4198	3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			35,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHISOS OPERATING, INC.				149441																
THAGARD, GEORGE F., ET AL				WELL #:	1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004				TOTAL DEPTH 15650				PERF.11331 - 15080					
01	28613 X	22831	-0-	-5782	-0-	628	1	22093	3	N	100	189	1							28
02	29064 X	19594	-0-	-9470	-0-	110	9													
						615	1	18976	3	N	3									31
03	32178 X	25085	-0-	-7093	-0-	3	9													
04	31140 X	19198	-0-	-11942	-0-	886	1	24199	3	N	-0-									31
						614	1	18578	3	N	5									36
						6	9													
05	INC G-10	18689	-0-	18689	18689	537	1	18144	3	N	7									43
						8	9													
06	INC G-10	12994	-0-	12994	31683	295	1	12699	3	N	-0-									43
07	INC G-10	13017	-0-	13017	44700	496	1	12521	3	N	-0-									43
08	58507 X	13807	-0-	-44700	-0-	672	1	13134	3	N	1	1	8							43
						1	9													
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	N	-0-									43
10	18693 X	4880	-0-	-13813	-0-	113	1	4767	3	N	-0-									43
11	13350 X	9778	-0-	-3572	-0-	858	1	8920	3	N	-0-									43
12	13795 X	9377	-0-	-4418	-0-	850	1	8527	3	N	-0-									43
TOTAL GAS PROD:				174,222				TOTAL CONDENSATE PROD:				116								

XTO ENERGY INC.										945936											
COYANOSA UNIT NO. 2										WELL #:		1		RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840			
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-											
02	308 N	146	-0-	-162	-0-	146	3		N	-0-											
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3		N	-0-											
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-											
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-											
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-											
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3		N	-0-											
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-											
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-											
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-											
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-											
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-											
TOTAL GAS PROD:										1,985		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
NEAL, JAMES O.		WELL #:		1 U	RRCID -> 032436		COMPL. DATE 07/20/1964		TOTAL	DEPTH 15650	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
04	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	38	38	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,221				TOTAL CONDENSATE PROD:				38						

ATHEY-CHARLES B.				WELL #:	2	RRCID -> 033843	COMPL.	DATE 06/22/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	376	376	1		-0-
03	14B	DENY	799	-0-	799	799	660	3	126	125	1		-0-
04	14B	DENY	2182	-0-	2182	2981	1763	3	381	170	1		-0-
05	14B	DENY	8610	-0-	8610	11591	7990	3	564	571	1		-0-
06	17683	X	6092	-0-	-11591	-0-	5904	3	171	2	8		-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3397	3	136	191	1		-0-
08	8587	X	1445	-0-	-7142	-0-	1405	3	36				-0-
09	8340	X	1092	-0-	-7248	-0-	888	3	185	184	1		-0-
10	8618	X	3061	-0-	-5557	-0-	2926	3	123	189	1		-0-
11	4500	X	2131	-0-	-2369	-0-	2039	3	84				-0-
12	3534	X	2440	-0-	-1094	-0-	2013	3	388	391	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,570			

SIBLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 11772 - 12068
01	T. A.	2592	-0-	2592	9179	2592	3	N	-0-
02	9640 X	461	-0-	-9179	-0-	461	3	N	-0-
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-
04	2130 X	342	-0-	-1788	-0-	342	3	N	-0-
05	2201 X	333	-0-	-1868	-0-	333	3	N	-0-
06	2130 X	922	-0-	-1208	-0-	922	3	N	-0-
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-
09	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	3	N	-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-
11	690 N	446	-0-	-244	-0-	446	3	N	-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 11730 - 11977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	26753 X	22901	-0-	-3852	-0-	22901 3		N	-0-
02	25004 X	21674	-0-	-3330	-0-	21674 3		N	-0-
03	27683 X	26762	-0-	-921	-0-	26762 3		N	-0-
04	26790 X	21004	-0-	-5786	-0-	21004 3		N	-0-
05	26815 X	25119	-0-	-1696	-0-	25119 3		N	-0-
06	25890 X	17026	-0-	-8864	-0-	17026 3		N	-0-
07	26753 X	17213	-0-	-9540	-0-	17213 3		N	-0-
08	26753 X	19045	-0-	-7708	-0-	19045 3		N	-0-
09	24300 X	12923	-0-	-11377	-0-	12923 3		N	-0-
10	25110 X	9771	-0-	-15339	-0-	9771 3		N	-0-
11	25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	25884 3		N	-0-
*12	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	25693 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		245,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A	
01	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245 3		N	-0-
02	9212 X	8425	-0-	-787	-0-	8425 3		N	-0-
03	10199 X	9521	-0-	-678	-0-	9521 3		N	-0-
04	9870 X	7649	-0-	-2221	-0-	7649 3		N	-0-
05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423 3		N	-0-
06	9210 X	7160	-0-	-2050	-0-	7160 3		N	-0-
07	9517 X	6181	-0-	-3336	-0-	6181 3		N	-0-
08	9517 X	7772	-0-	-1745	-0-	7772 3		N	-0-
09	9120 X	3828	-0-	-5292	-0-	3828 3		N	-0-
10	9424 X	4009	-0-	-5415	-0-	4009 3		N	-0-
11	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281 3		N	-0-
*12	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A	
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321 3		N	-0-
02	7756 X	6520	-0-	-1236	-0-	6520 3		N	-0-
03	8587 X	8259	-0-	-328	-0-	8259 3		N	-0-
04	8310 X	6575	-0-	-1735	-0-	6575 3		N	-0-
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430 3		N	-0-
06	7980 X	5509	-0-	-2471	-0-	5509 3		N	-0-
07	8246 X	4799	-0-	-3447	-0-	4799 3		N	-0-
08	8432 X	5559	-0-	-2873	-0-	5559 3		N	-0-
09	8160 X	2450	-0-	-5710	-0-	2450 3		N	-0-
10	8432 X	2800	-0-	-5632	-0-	2800 3		N	-0-
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		N	-0-
*12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3		N	-0-				-0-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3		N	-0-				-0-
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136 3		N	-0-				-0-
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 3		N	-0-				-0-
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 3		N	-0-				-0-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-				-0-
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3		N	-0-				-0-
08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		N	-0-				-0-
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-				-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-				-0-
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-				-0-
*12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,634			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

01	8029 X	6524	-0-	-1505	-0-	6524 3		N	-0-				-0-
02	7252 X	6651	-0-	-601	-0-	6651 3		N	-0-				-0-
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861 3		N	-0-				-0-
04	7320 X	7312	-0-	-8	-0-	7312 3		N	-0-				-0-
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667 3		N	-0-				-0-
06	8580 X	6934	-0-	-1646	-0-	6934 3		N	-0-				-0-
07	8866 X	5728	-0-	-3138	-0-	5728 3		N	-0-				-0-
08	8866 X	7323	-0-	-1543	-0-	7323 3		N	-0-				-0-
09	8400 X	3347	-0-	-5053	-0-	3347 3		N	-0-				-0-
10	8680 X	1722	-0-	-6958	-0-	1722 3		N	-0-				-0-
11	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 3		N	-0-				-0-
*12	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		84,692			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-				-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 495

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23963 X	19806	-0-	-4157	-0-	19806 3	N	-0-			-0-
02	22204 X	19248	-0-	-2956	-0-	19248 3	N	-0-			-0-
03	24583 X	23434	-0-	-1149	-0-	23434 3	N	-0-			-0-
04	23790 X	16467	-0-	-7323	-0-	16467 3	N	-0-			-0-
05	23808 X	22198	-0-	-1610	-0-	22198 3	N	-0-			-0-
06	22680 X	13879	-0-	-8801	-0-	13879 3	N	-0-			-0-
07	23436 X	13422	-0-	-10014	-0-	13422 3	N	-0-			-0-
08	23436 X	17676	-0-	-5760	-0-	17676 3	N	-0-			-0-
09	21480 X	11647	-0-	-9833	-0-	11647 3	N	-0-			-0-
10	22196 X	8279	-0-	-13917	-0-	8279 3	N	-0-			-0-
11	23171 X	23171	-0-	-0-	-0-	23171 3	N	-0-			-0-
*12	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3	8	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF. 11941 - 15142

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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF. 11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
 NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

01	13011 N	13011	-0-	-0-	B	-0-	13011 3	N	-0-	-0-
02	12080 N	12080	-0-	-0-	B	-0-	12080 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	13995 N	13995	-0-	-0-	B	-0-	13995 3	N	-0-	-0-
04	12600 N	10902	-0-	-1698	B	-0-	10902 3	N	-0-	-0-
05	13586 N	13586	-0-	-0-	B	-0-	13586 3	N	-0-	-0-
06	13530 N	8742	-0-	-4788	B	-0-	8742 3	N	-0-	-0-
07	11253 N	5794	-0-	-5459	B	-0-	5794 3	N	-0-	-0-
08	13578 N	10977	-0-	-2601	B	-0-	10977 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8730 N	7068	-0-	-1662	B	-0-	7068 3	N	-0-	-0-
10	5797 N	5326	-0-	-471	B	-0-	5326 3	N	-0-	-0-
11	13934 N	13934	-0-	-0-	B	-0-	13934 3	N	-0-	-0-
*12	11615 N	13999	-0-	2384	B	-0-	13999 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 129,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

01	10730 N	10730	-0-	-0-	B	-0-	10730 3	N	-0-	-0-
02	10360 N	9346	-0-	-1014	B	-0-	9346 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	11253 N	11008	-0-	-245	B	-0-	11008 3	N	-0-	-0-
04	10380 N	9165	-0-	-1215	B	-0-	9165 3	N	-0-	-0-
05	10354 N	9845	-0-	-509	B	-0-	9845 3	N	-0-	-0-
06	10650 N	8406	-0-	-2244	B	-0-	8406 3	N	-0-	-0-
07	9486 N	7848	-0-	-1638	B	-0-	7848 3	N	-0-	-0-
08	9858 N	7673	-0-	-2185	B	-0-	7673 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8400 N	2997	-0-	-5403	B	-0-	2997 3	N	-0-	-0-
10	7843 N	4756	-0-	-3087	B	-0-	4756 3	N	-0-	-0-
11	9683 N	9683	-0-	-0-	B	-0-	9683 3	N	-0-	-0-
*12	10157 N	10157	-0-	-0-	B	-0-	10157 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 101,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY UNIT															
WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	25234	24095	-0-	-1139 B	37078	24095	3							-0-	
02	23716	22010	-0-	-1706 B	35372	22010	3							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35372															
03	26257	26947	-0-	690 B	36062	26947	3							-0-	
04	23310 N	21999	-0-	-1311 B	34751	21999	3							-0-	
05	31738 N	26824	-0-	-4914 B	29837	26824	3							-0-	
06	30930	23135	-0-	-7795 B	22042	23135	3							-0-	
07	31961	21390	-0-	-10571 B	11471	21390	3							-0-	
08	31961	22895	-0-	-9066 B	2405	22895	3							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2405															
09	25950 #	13117	-0-	-12833 B	-10428	13117	3							-0-	
10	26815 #	11026	-0-	-15789 B	-26217	11026	3							-0-	
11	23130 #	26183	-0-	3053 B	-23164	26183	3							-0-	
12	11915 N	25998	-0-	14083 B	-9081	25998	3							-0-	
TOTAL GAS PROD: 265,619														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COYANOSA UNIT 5															
WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-															
WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A															
01	24637	28475	-0-	3838 B	3838	28475	3							-0-	
02	23154	24825	-0-	1671 B	5509	24825	3							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5509															
03	25635	31195	-0-	5560 B	11069	31195	3							-0-	
04	22758	24727	-0-	1969 B	13038	24727	3							-0-	
05	30969	28971	-0-	-1998 B	11040	28971	3							-0-	
06	30180	22658	-0-	-7522 B	3518	22658	3							-0-	
07	31186	20601	-0-	-10585 B	-7067	20601	3							-0-	
08	31186	24086	-0-	-7100 B	-14167	24086	3							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14167															
09	28050	13927	-0-	-14123 B	-28290	13927	3							-0-	
10	28985	11575	-0-	-17410 B	-45700	11575	3							-0-	
11	23310	27394	-0-	4084 B	-41616	27394	3							-0-	
12	11629	27471	-0-	15842 B	-25774	27471	3							-0-	
TOTAL GAS PROD: 285,905														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MOORE, WAYNE			WELL #:	15 L	RRCID -> 045023	COMPL. DATE 04/13/1968	TOTAL DEPTH 15750	PERF. N/A
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
BRITANCO, L.L.C.				093620										
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-				WELL #:	503	RRCID -> 167823	COMPL.	DATE	11/01/1997	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10262	- 10702
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	470	2	98	9	N	89	180	1	38
02	924 N	428	-0-	-496	-0-	392	2	36	9	N	33			71
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	208	2	32	9	N	29			100
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3			103
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	N	11			114
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2			116
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	817	2	18	9	N	16			132
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	363	2	26	9	N	24			156
09	540 N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-			156
10	837 N	613	-0-	-224	-0-	582	2	31	9	N	28			184
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	810	2	43	9	N	39			223
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4	166	1	61
TOTAL GAS PROD:				6,219	TOTAL CONDENSATE PROD:				278					

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554															
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL	DEPTH 11358	PERF.11316 - 13078								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	69	9	N	63						186	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	54	9	N	49						235	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-	208	2	21	9	N	19		176	0			78	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	57	9	N	52						130	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	28	9	N	25						155	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	73	9	N	66						221	
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	178	2	46	9	N	42						263	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	74	9	N	67		173	0			157	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34						191	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	137	2	51	9	N	46						237	
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	139	2	32	9	N	29						266	
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	26	9	N	24						290	
TOTAL GAS PROD:		2,747																	
TOTAL CONDENSATE PROD:				516															

NEAL, JAMES				WELL #:	1H	RRCID -> 257528	COMPL.	DATE	11/02/2009	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11619	- 13689
01	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	2711	2	587	9	N	534	534	0
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2667	2	191	9	N	174	174	0
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	2911	2	579	9	N	526	526	0
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2792	2	385	9	N	350	350	0
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	2885	2	550	9	N	500	500	0
06	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	2438	2	191	9	N	174	174	0
07	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	2552	2	564	9	N	513	513	0
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	2552	2	581	9	N	528	528	0
09	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1307	2	193	9	N	175	175	0
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3307	2	576	9	N	524	524	0
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2608	2	191	9	N	174	174	0
12	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	2485	2	570	9	N	518	518	0
TOTAL GAS PROD:				36,373	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,690					

THAGARD TRUST		851052											
THAGARD FEE		WELL #:		1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A	
01	26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2		N	-0-			-0-
02	24528 X	23960	-0-	-568	-0-	23960	2		N	-0-			-0-
03	27156 X	26917	-0-	-239	-0-	809	1	26108	2	N	-0-		-0-
04	25860 X	21425	-0-	-4435	-0-	2694	1	18731	2	N	-0-		-0-
05	26660 X	23799	-0-	-2861	-0-	3217	1	20582	2	N	-0-		-0-
06	26040 X	16667	-0-	-9373	-0-	2796	1	13871	2	N	-0-		-0-
07	26908 X	21375	-0-	-5533	-0-	3310	1	18065	2	N	-0-		-0-
08	24862 X	18201	-0-	-6661	-0-	3154	1	15047	2	N	-0-		-0-
09	23040 X	9450	-0-	-13590	-0-	2709	1	6741	2	N	-0-		-0-
10	23808 X	23690	-0-	-118	-0-	1085	1	22605	2	N	-0-		-0-
11	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	286	1	25486	2	N	-0-		-0-
*12	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	3	1	26602	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		264,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10475 - 10618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-				-0-

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

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

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
SIBLEY UNIT			WELL #:		3 L	RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL	DEPTH 10690	PERF. 9430	- 10690				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	4180	-0-	-36	-0-	4180 3				Y	-0-	1 1				2
02		3808 X	3695	-0-	-113	-0-	3695 3				Y	-0-	2 1				-0-
03		4247 X	4086	-0-	-161	-0-	4083 3		3 9		Y	3	1 1				2
04		4110 X	3984	-0-	-126	-0-	3981 3		3 9		Y	3					5
05		4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4150 3		2 9		Y	2	3 1				4
06		4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4015 3		3 9		Y	3					7
07		4123 X	4118	-0-	-5	-0-	4112 3		6 9		Y	5					12
08		4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4068 3		7 9		Y	6	6 1				12
09		4020 X	3909	-0-	-111	-0-	3905 3		4 9		Y	4					16
10		4154 X	4023	-0-	-131	-0-	3999 3		24 9		Y	22	15 1				23
11		4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3862 3		29 9		Y	26					49
12		4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4052 3		32 9		Y	29	25 1				53
TOTAL GAS PROD:			48,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			103								

COYANOSA UNIT NO. 2					WELL #:	2	RRCID -> 178322	COMPL. DATE 12/17/1964	TOTAL DEPTH 15700	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EFFIE POTTS SIBLEY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 243260	COMPL.	DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 16280	PERF.10987 - 12641
01	14632 X	13706	-0-	-926	-0-	13571 2	135 9	N	123	207
02	12432 X	11548	-0-	-884	-0-	11474 2	74 9	N	67	274
03	13764 X	9271	-0-	-4493	-0-	9190 2	81 9	N	74	348
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	13520 2	65 9	N	59	254
05	13702 X	12919	-0-	-783	-0-	12834 2	85 9	N	77	151
06	13260 X	12404	-0-	-856	-0-	12326 2	78 9	N	71	222
07	13764 X	10606	-0-	-3158	-0-	10515 2	91 9	N	83	126
08	14043 X	5010	-0-	-9033	-0-	5003 2	7 9	N	6	132
*09	13590 X	4629	-0-	-8961	-0-	4629 2		N	-0-	127
10	12927 X	11995	-0-	-932	-0-	11950 2	45 9	N	41	168
11	12390 X	4518	-0-	-7872	-0-	4479 2	39 9	N	35	203
12	10602 X	10589	-0-	-13	-0-	10534 2	55 9	N	50	253
TOTAL GAS PROD:				120,780	TOTAL CONDENSATE PROD:				686	

COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9926	- 10115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 601	RRCID -> 019665	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 11062	PERF. 10092	- 10373
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 019666	COMPL. DATE 03/17/1987	TOTAL DEPTH 10986	PERF. 9876	- 9926
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10115 - 10374

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 9095	- 10449			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	86506 X	86506	-0-	-0-	-0-	-0-	85733	3	773	9	N	703	373	1	932
02	75379 X	75379	-0-	-0-	-0-	-0-	74748	3	631	9	N	574	565	1	941
03	87566 X	87566	-0-	-0-	-0-	-0-	87062	3	504	9	N	458	707	1	692
04	113108 X	113108	-0-	-0-	-0-	-0-	112238	3	870	9	N	791	720	1	763
05	105770 X	105770	-0-	-0-	-0-	-0-	105390	3	380	9	N	345	369	1	739
06	103430 X	103430	-0-	-0-	-0-	-0-	103276	3	154	9	N	140			879
07	93540 X	93540	-0-	-0-	-0-	-0-	93443	3	97	9	N	88	181	1	786
08	104184 X	104184	-0-	-0-	-0-	-0-	103568	3	616	9	N	560	515	1	831
09	113535 X	113535	-0-	-0-	-0-	-0-	113276	3	259	9	N	235	182	1	884
10	116312 X	116312	-0-	-0-	-0-	-0-	115507	3	805	9	N	732	708	1	908
11	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	-0-	85408	3	1029	9	N	935	881	1	962
*12	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	-0-	79466	3	1024	9	N	931	354	1	1539
TOTAL GAS PROD:		1,166,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,492					

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105	
								PERF.10275 - 10556	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380	
								PERF.10180 - 10700	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

COYANOSA (WOLF CAMP)			//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SIBLEY UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 145974		COMPL. DATE		06/24/1993	TOTAL	DEPTH	15315	PERF.	10279 - 10331	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-	2	1			3
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	1007	3			Y	-0-	2	1			1
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					1
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					1
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-					1
06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	906	3	2	9	Y	2					3
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4					7
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7	4	1			10
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4					14
10	1209 N	943	-0-	-266	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			13
11	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1027	3	32	9	Y	29					42
12	992 N	446	-0-	-546	-0-	436	3	10	9	Y	9	21	1			30
TOTAL GAS PROD:		13,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"				WELL #:	2 U	RRCID -> 155654	COMPL. DATE 07/09/1995	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10165	- 10618
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3	Y	-0-	80
02	T. A.	2457	-0-	2457	2457	2457	3	Y	-0-	80
03	T. A.	2670	-0-	2670	5127	2670	3	Y	-0-	80
04	T. A.	2557	-0-	2557	7684	2557	3	Y	-0-	80
05	10317 X	2633	-0-	-7684	-0-	2633	3	Y	-0-	80
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	Y	-0-	80
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	Y	-0-	80
08	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2513	3	Y	-0-	80
09	2520 N	2391	-0-	-129	-0-	2391	3	Y	-0-	80
10	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3	Y	-0-	80
11	2430 N	1766	-0-	-664	-0-	1766	3	Y	-0-	80
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320	3	Y	-0-	80
TOTAL GAS PROD:			29,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIBLEY UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 157434	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430 - 10690
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 "BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	3038 N	2088	-0-	-950	-0-	125	1	1951	2	N	11					135
02	1988 N	1713	-0-	-275	-0-	101	1	1599	2	N	12					147
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	140	1	2191	2	N	15					162
04	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2775	2	N	15					177
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	N	10					187
06	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	123	1	1925	2	N	10					197
07	3069 N	1675	-0-	-1394	-0-	101	1	1574	2	N	-0-					197
08	2666 N	1310	-0-	-1356	-0-	1299	2	11	9	N	10					207
09	2070 N	852	-0-	-1218	-0-	182	1	668	2	N	2					209
10	1674 N	821	-0-	-853	-0-	47	1	774	2	N	-0-					209
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	2	N	-0-					209
*12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2259	2	57	9	N	52	178	1			83
TOTAL GAS PROD: 22,412																TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CRAWLER (DEVONTAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	3434	-0-	-1619	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
02	4508 X	2754	-0-	-1754	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
03	4309 X	2391	-0-	-1918	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
05	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3		N	-0-			-0-
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3		N	-0-			-0-
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-			-0-
10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3		N	-0-			-0-
11	5190 X	4512	-0-	-678	-0-	4512	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB, J. B.				WELL #:		C	4	RRCID	->	019671	COMPL.	DATE	03/18/1955	TOTAL	DEPTH	7236	PERF.	N/A	
01	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	788	3		Y		-0-		9	1			7	
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-				Y		-0-						7	
03	2294	N	1321	-0-	-973	-0-	1321	3		Y		-0-						7	
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	9	Y	16		4	1			19	
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2350	3	7	9	Y	6		11	1			14	
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-						14	
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-		8	1			6	
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	12						18	
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2337	3	23	9	Y	21		9	1			30	
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	Y	8		17	1			21	
11	2400	N	1099	-0-	-1301	-0-	1092	3	7	9	Y	6		15	1			12	
12	2449	N	406	-0-	-2043	-0-	396	3	10	9	Y	9						21	
TOTAL GAS PROD:				19,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				78							

TUBB, J. B.				WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A	
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-		-0-
03	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4526	3	39	9	Y	35	35
04	3000	N	5239	-0-	2239	3704	5210	3	29	9	Y	26	43
05	3100	N	4708	-0-	1608	5312	4668	3	40	9	Y	36	54
06	8713	X	3401	-0-	-5312	-0-	3355	3	46	9	Y	42	96
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	Y	24	69
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3140	3	28	9	Y	25	94
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	72
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	24	55
11	3390	X	2238	-0-	-1152	-0-	2221	3	17	9	Y	15	33
12	3410	X	1336	-0-	-2074	-0-	1322	3	14	9	Y	13	46
TOTAL GAS PROD:				34,079		TOTAL CONDENSATE PROD:				267			

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	4241 3		Y	-0-			-0-
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3		Y	-0-			-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		Y	-0-			-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		Y	-0-			-0-
05	4247 X	4096	-0-	-151	-0-	4096 3		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3678	-0-	-702	-0-	3678 3		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3046	-0-	-1480	-0-	3046 3		Y	-0-			-0-
08	4526 X	3904	-0-	-622	-0-	3904 3		Y	-0-			-0-
09	4170 X	4143	-0-	-27	-0-	4143 3		Y	-0-			-0-
10	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	4011 3		Y	-0-			-0-
11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3316 3		Y	-0-			-0-
12	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7750 X	7351	-0-	-399	-0-	7351 3		Y	-0-			-0-
02	7000 X	6228	-0-	-772	-0-	6228 3		Y	-0-			-0-
03	7936 X	7620	-0-	-316	-0-	7620 3		Y	-0-			-0-
04	7680 X	7276	-0-	-404	-0-	7276 3		Y	-0-			-0-
05	7905 X	7548	-0-	-357	-0-	7548 3		Y	-0-			-0-
06	7380 X	7221	-0-	-159	-0-	7221 3		Y	-0-			-0-
07	7626 X	5809	-0-	-1817	-0-	5809 3		Y	-0-			-0-
08	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	6942 3		Y	-0-			-0-
09	7290 X	7167	-0-	-123	-0-	7167 3		Y	-0-			-0-
10	7533 X	7326	-0-	-207	-0-	7326 3		Y	-0-			-0-
11	7230 X	5882	-0-	-1348	-0-	5882 3		Y	-0-			-0-
12	7409 X	6922	-0-	-487	-0-	6922 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

01	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	3255 3	24 9	Y	22	65 1		76
02	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3675 3	23 9	Y	21			97
03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8636 3	30 9	Y	27			124
04	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7302 3	44 9	Y	40	63 1		101
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7269 3	41 9	Y	37	58 1		80
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 3		Y	-0-			80
07	5921 X	5826	-0-	-95	-0-	5826 3		Y	-0-	43 1		37
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3		Y	-0-			37
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6906 3	3 9	Y	3	20 1		20
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6955 3	15 9	Y	14	11 1		23
11	6870 X	5839	-0-	-1031	-0-	5831 3	8 9	Y	7	16 1		14
12	7130 X	6410	-0-	-720	-0-	6396 3	14 9	Y	13			27
TOTAL GAS PROD:		75,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

CRAWLER (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
TUBB, J. B.		WELL #:		P 1	RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005				TOTAL	DEPTH	6540	PERF. 6320 -	6540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	4955	-0-	1855	1855	4938	3	17	9	Y	15					15
09	3000 N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	37	9	Y	34					41
10	3100 N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	18	9	Y	16	23	1			34
11	6102 X	1851	-0-	-4251	-0-	1834	3	17	9	Y	15	23	1			26
12	6014 X	2533	-0-	-3481	-0-	2521	3	12	9	Y	11					37
TOTAL GAS PROD:		30,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				91						

TUBB, J. B. "Q"				WELL #:	1	RRCID -> 230910	COMPL. DATE 08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6257 -	6540	
01	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3	Y	-0-	2	1	1
02	10080 X	9477	-0-	-603	-0-	9477	3	Y	-0-			1
03	11160 X	10888	-0-	-272	-0-	10888	3	Y	-0-			1
04	10800 X	10718	-0-	-82	-0-	10717	3	1 9 Y	1	1	1	1
05	11532 X	10987	-0-	-545	-0-	10987	3	Y	-0-			-0-
06	11160 X	10347	-0-	-813	-0-	10347	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	11067 X	8159	-0-	-2908	-0-	8159	3	Y	-0-			-0-
08	11067 X	9532	-0-	-1535	-0-	9532	3	Y	-0-			-0-
09	10710 X	9848	-0-	-862	-0-	9848	3	Y	-0-			-0-
10	10974 X	10008	-0-	-966	-0-	10008	3	Y	-0-			-0-
11	9900 X	8090	-0-	-1810	-0-	8090	3	Y	-0-			-0-
12	10168 X	9738	-0-	-430	-0-	9738	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,315			TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WALBET, INC.				891734									
TUBB, J. B. -B-				WELL #:		1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A	
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
02	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2		N	-0-		-0-
08	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2		N	-0-		-0-
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,259		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 204151	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6196	-	6226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1387 3	29 9	Y	26		226
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036 3	11 9	Y	10	156 1	80
03	1271 N	829	-0-	-442	-0-	828 3	1 9	Y	1		81
04	1380 N	986	-0-	-394	-0-	977 3	9 9	Y	8		89
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1148 3	29 9	Y	26		115
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1183 3	28 9	Y	25		140
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1014 3	29 9	Y	26		166
08	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	971 3	29 9	Y	26		192
09	1200 N	999	-0-	-201	-0-	971 3	28 9	Y	25		217
10	1054 N	933	-0-	-121	-0-	909 3	24 9	Y	22		239
11	960 N	811	-0-	-149	-0-	811 3		Y	-0-		239
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154 3	3 9	Y	3		242
TOTAL GAS PROD:		12,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408	- 6498
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #:	3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401	-	6626	
01	5518 X	4212	-0-	-1306	-0-	4158	3	54	9	Y	49	46	1	8
02	4984 X	2559	-0-	-2425	-0-	2492	3	67	9	Y	61	55	1	14
03	4557 X	3828	-0-	-729	-0-	3742	3	86	9	Y	78	82	1	10
04	4410 X	2616	-0-	-1794	-0-	2559	3	57	9	Y	52	53	1	9
05	4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	3027	3	62	9	Y	56	57	1	8
06	4080 X	3786	-0-	-294	-0-	3738	3	48	9	Y	44	42	1	10
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3959	3	43	9	Y	39	45	1	4
08	3813 X	2768	-0-	-1045	-0-	2746	3	22	9	Y	20	21	1	3
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5858	3	33	9	Y	30	25	1	8
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5622	3	47	9	Y	43	42	1	9
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4801	3	28	9	Y	25	28	1	6
12	6076 X	5399	-0-	-677	-0-	5357	3	42	9	Y	38	41	1	3
TOTAL GAS PROD:				48,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				535		

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15686 X	15016	-0-	-670	-0-	14982	3	34	9	Y	31	91	1			105
02	13692 X	13280	-0-	-412	-0-	13234	3	46	9	Y	42					147
03	15717 X	14671	-0-	-1046	-0-	14629	3	42	9	Y	38					185
04	15210 X	13305	-0-	-1905	-0-	13270	3	35	9	Y	32	93	1			124
05	15717 X	13633	-0-	-2084	-0-	13587	3	46	9	Y	42	71	1			95
06	14520 X	12833	-0-	-1687	-0-	12785	3	48	9	Y	44					139
07	14694 X	11271	-0-	-3423	-0-	11220	3	51	9	Y	46	74	1			111
08	14663 X	11377	-0-	-3286	-0-	11318	3	59	9	Y	54					165
09	13320 X	12670	-0-	-650	-0-	12604	3	66	9	Y	60	86	1			139
10	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14061	3	62	9	Y	56	79	1			116
11	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11933	3	25	9	Y	23	79	1			60
*12	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13729	3	40	9	Y	36					96
TOTAL GAS PROD:		157,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		504										

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

01	3503 X	2723	-0-	-780	-0-	2723	3			Y	-0-					55
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					55
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3453	3			Y	-0-					55
04	3390 X	3277	-0-	-113	-0-	3277	3			Y	-0-					55
05	3906 X	3410	-0-	-496	-0-	3410	3			Y	-0-					55
06	3600 X	2874	-0-	-726	-0-	2874	3			Y	-0-					55
07	3720 X	734	-0-	-2986	-0-	734	3			Y	-0-					55
08	3441 X	139	-0-	-3302	-0-	139	3			Y	-0-					55
09	3300 X	1454	-0-	-1846	-0-	1454	3			Y	-0-					55
10	3410 X	1716	-0-	-1694	-0-	1716	3			Y	-0-					55
11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	1208	3			Y	-0-					55
*12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		26,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

01	2418 N	1656	-0-	-762	-0-	1655	3	1	9	N	1					181
02	1876 N	477	-0-	-1399	-0-	476	3	1	9	N	1					182
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					182
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					182
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	3	1	9	N	1					183
06	2130 N	1332	-0-	-798	-0-	1331	3	1	9	N	1					184
07	1922 N	1385	-0-	-537	-0-	1381	3	4	9	N	4	159	1			29
08	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1192	3	9	9	N	8	1	8			36
09	1320 N	887	-0-	-433	-0-	883	3	4	9	N	4					40
10	1395 N	683	-0-	-712	-0-	679	3	4	9	N	4					44
11	1170 N	562	-0-	-608	-0-	556	3	6	9	N	5					49
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	711	3	12	9	N	11					60
TOTAL GAS PROD:		14,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)			//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
WILLIAMS OIL COMPANY			//CONT.//		925440														
GULF EDWARDS			WELL #:			RRCID -> 088762		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6400 - 6406							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87	
PLUGGED AND ABANDONED					10/11/2008														

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-EDWARDS A		WELL #: 1		RRCID -> 090209		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	87

TOTAL GAS PROD: 744

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411	
01	11005 X	8769	-0-	-2236	-0-	8769 3	N	-0-	-0-
02	9464 X	7884	-0-	-1580	-0-	7884 3	N	-0-	-0-
03	9672 X	8543	-0-	-1129	-0-	8543 3	N	-0-	-0-
04	9360 X	8246	-0-	-1114	-0-	8246 3	N	-0-	-0-
05	9145 X	8294	-0-	-851	-0-	8294 3	N	-0-	-0-
06	8490 X	7786	-0-	-704	-0-	7786 3	N	-0-	-0-
07	8742 X	7014	-0-	-1728	-0-	7014 3	N	-0-	-0-
08	8556 X	8020	-0-	-536	-0-	8020 3	N	-0-	-0-
09	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501 3	N	-0-	-0-
10	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222 3	N	-0-	-0-
11	7800 X	7592	-0-	-208	-0-	7592 3	N	-0-	-0-
12	8773 X	8315	-0-	-458	-0-	8315 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,186

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267	-	6424							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296	-	6360							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE				
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256										
MCCULLOCH-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158	-	6186				
01	1333 #	1276	-0-	-57	-0-	1270 2	6 9	N		5			63	
02	1260 #	976	-0-	-284	-0-	970 2	6 9	N		5			68	
03	1395 #	1219	-0-	-176	-0-	1217 2	2 9	N		2			70	
04	1350 #	1160	-0-	-190	-0-	1158 2	2 9	N		2			72	
05	1302 #	1178	-0-	-124	-0-	1177 2	1 9	N		1			73	
06	1230 #	1078	-0-	-152	-0-	1076 2	2 9	N		2			75	
07	1209 #	929	-0-	-280	-0-	928 2	1 9	N		1			76	
08	1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1062 2	2 9	N		2			78	
09	1170 #	1013	-0-	-157	-0-	1011 2	2 9	N		2			80	
10	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	1059 2		N		-0-			80	
11	1080 #	902	-0-	-178	-0-	902 2		N		-0-			80	
12	1054 #	1021	-0-	-33	-0-	1021 2		N		-0-			80	
TOTAL GAS PROD:				12,875	TOTAL CONDENSATE PROD:				22					

CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 200608	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6008	-	6088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3						-0-
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	864 3						-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3						-0-
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	891 3						-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3						-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3						-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3						-0-
08	3100 N	3423	-0-	323	323	3417 3	6 9	Y	5	4 1		1
09	3000 N	2979	-0-	-21	302	2972 3	7 9	Y	6	5 1		2
10	2701 N	2399	-0-	-302	-0-	2393 3	6 9	Y	5	6 1		1
11	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2579 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	2944 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				23,190	TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 202719	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011	-	6081	
01	1829 N	840	-0-	-989	-0-	840 3						-0-
02	1148 N	544	-0-	-604	-0-	544 3						-0-
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3						-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3						-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3						-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3						-0-
07	930 N	643	-0-	-287	-0-	643 3						-0-
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763 3						-0-
09	840 N	557	-0-	-283	-0-	557 3						-0-
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3						-0-
11	750 N	606	-0-	-144	-0-	606 3						-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3						-0-
TOTAL GAS PROD:				8,724	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 203639	COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6007	-	6091	
01	3596 X	2412	-0-	-1184	-0-	2412 3						-0-
02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755 3						-0-
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 3						-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3128 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1 1	3230 3	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089 3		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182 3		Y	-0-			-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		Y	-0-			-0-
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3		Y	-0-			-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3 1	3679 3	Y	-0-			-0-
*12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4 1	4112 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				39,863	TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL	DEPTH	6216	PERF.	6002 -	6090		
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		19												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-					-0-
10	1162 X	387	-0-	-775	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CRAWLER FIELD UNIT				WELL #:		H	1	RRCID ->	214270	COMPL.	DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	8299	PERF.	5943	-	6117		
01	3286	X	2365	-0-	-921			-0-	2242	3	123	9	Y	112	101	1			23		
02	2968	X	2615	-0-	-353			-0-	2534	3	81	9	Y	74	86	1			11		
03	3286	X	1375	-0-	-1911			-0-	1339	3	36	9	Y	33	39	1			5		
04	2280	X	1797	-0-	-483			-0-	1747	3	50	9	Y	45	40	1			10		
05	2883	X	2873	-0-	-10			-0-	2800	3	73	9	Y	66	68	1			8		
06	2790	X	2690	-0-	-100			-0-	2638	3	52	9	Y	47	44	1			11		
07	2787	N	2787	-0-	-0-			-0-	2726	3	61	9	Y	55	55	1			11		
08	2883	N	2169	-0-	-714			-0-	2112	3	57	9	Y	52	54	1			9		
09	3000	N	3575	-0-	575		575		3512	3	63	9	Y	57	51	1			15		
10	3100	N	3116	-0-	16		591		3059	3	57	9	Y	52	54	1			13		
11	2635	N	2044	-0-	-591			-0-	2022	3	22	9	Y	20	26	1			7		
*12	2567	X	2567	-0-	-0-			-0-	2536	3	31	9	Y	28	30	1			5		
TOTAL GAS PROD:				29,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				641									

RAYDEN		695567															
PENNZOIL -TUBB		WELL #:		1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH		6300		PERF. 5979 -		6073	
01	2139 X	1438	-0-	-701	-0-	1438	3		N	-0-							136
02	3108 X	1043	-0-	-2065	-0-	1043	3		N	-0-							136
03	3441 X	805	-0-	-2636	-0-	805	3		N	-0-							136
04	3330 X	2256	-0-	-1074	-0-	2256	3		N	-0-							136
05	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3		N	-0-							136
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17	9	N	15						151
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-							151
08	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	2417	3		N	-0-							151
09	3990 X	1471	-0-	-2519	-0-	1460	3	11	9	N	10						161
10	4123 X	2863	-0-	-1260	-0-	2851	3	12	9	N	11						172
11	3990 X	2684	-0-	-1306	-0-	2684	3		N	-0-		141	1				31
*12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3		N	-0-							31
TOTAL GAS PROD:		28,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				36							

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
RAYDEN		//CONT.//		695567								
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH		6337 PERF. 6040 - 6118	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	477	-0-	-670	-0-	477 3		N	-0-		135
02		1036 N	411	-0-	-625	-0-	411 3		N	-0-		135
03		930 N	482	-0-	-448	-0-	482 3		N	-0-		135
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	-0-		135
05		465 N	287	-0-	-178	-0-	287 3		N	-0-		135
06		480 N	358	-0-	-122	-0-	358 3		N	-0-		135
07		403 N	394	-0-	-9	-0-	388 3	6 9	N	5		140
08		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2457 3	28 9	N	25		165
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150 3	11 9	N	10		175
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	919 3	11 9	N	10		185
11		1410 N	621	-0-	-789	-0-	615 3	6 9	N	5		190
12		1209 N	622	-0-	-587	-0-	616 3	6 9	N	5		195
TOTAL GAS PROD:			8,630		TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

CRAWAR, N. (FUSSELMAN)				21580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD		
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405							
EDWARDS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 072340	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		72
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		72
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		72
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		72
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		72
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		72
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		72
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		72
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		72
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		72
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		72
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			3,622	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
WALBET, INC.				891734									
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	2	RRCID -> 034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2 9	N	2		200	
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2 9	N	2		202	
03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1 9	N	1		203	
04	510 #	188	-0-	-322	-0-	186	2	2 9	N	2		205	
05	558 #	296	-0-	-262	-0-	295	2	1 9	N	1		206	
06	540 #	446	-0-	-94	-0-	445	2	1 9	N	1		207	
07	558 #	84	-0-	-474	-0-	83	2	1 9	N	1		208	
08	558 #	206	-0-	-352	-0-	204	2	2 9	N	2		210	
09	450 #	197	-0-	-253	-0-	194	2	3 9	N	3	179 1	34	
10	465 #	2	-0-	-463	-0-	1	2	1 9	N	1		35	
11	450 #	2	-0-	-448	-0-	1	2	1 9	N	1		36	
12	217 #	22	-0-	-195	-0-	21	2	1 9	N	1		37	
TOTAL GAS PROD:				3,044	TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
REED 19				WELL #:	1	RRCID -> 061191	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	10 1	1049 2	N	3				82
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	3 9	815 2	N	3				85
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	8 1	975 2	N	4				89
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	9 1	950 2	N	3				92
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	4 9	868 2	N	3				95
06	960 N	863	-0-	-97	-0-	8 1	851 2	N	4				99
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	3 9	891 2	N	3				102
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	7 1	785 2	N	3				105
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3 9	899 2	N	4				109
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	8 1	1036 2	N	1				110
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	4 9	800 2	N	2				112
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1 9	989 2	N	3				115
						2 9							
						9 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:				11,046	TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID -> 061192	COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	Y	2				18
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9	440 2	Y	1	3	1		16
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4 1	218 2	Y	-0-				16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 9	216 2	Y	2	3	1		15
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 2	Y	1				16
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 9	306 2	Y	2	3	1		15
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 2	Y	-0-				15
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	96 2	1 9	Y	1				16
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4 1	457 2	Y	2	3	1		15
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 9	217 2	Y	1				16
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	1 9	119 2	Y	2	3	1		15
*12	264 N	142	-0-	-122	-0-	1 1	140 2	Y	1				16
						1 9							
TOTAL GAS PROD:				2,670	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH		8061 PERF. N/A			
WILKINSON 10		WELL #:		1											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	234 2	Y	3				7		
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3 9	156 2	Y	1				8		
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 1	236 2	Y	3				11		
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 1	250 2	Y	5	15	1		1		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 9	213 2	Y	3				4		
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	Y	2				6		
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 9	196 2	Y	1				7		
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	Y	4				11		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 9	226 2	Y	1				12		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 1	260 2	Y	4	15	1		1		
11	DLQ G-10	139	-0-	139	139	1 1	137 2	Y	1				2		
*12	395 N	256	-0-	-139	-0-	1 9	252 2	Y	2				4		
						2 1									
						2 9									

TOTAL GAS PROD: 2,618

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCENTIRE 27				WELL #:	1	RRCID -> 064094	COMPL. DATE 06/22/1975			TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A	
01	558 N	133	-0-	-425	-0-	1 1	129	2	Y	3			13
02	448 N	241	-0-	-207	-0-	3 9	231	2	Y	7	11	1	9
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2 1	545	2	Y	2			11
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8 9	468	2	Y	7	11	1	7
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	5 1	456	2	Y	3			10
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	2 9	597	2	Y	1			11
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	4 1	649	2	Y	2			13
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	8 9	550	2	Y	3			16
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	4 1	548	2	Y	3	10	1	9
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3 9	565	2	Y	1			10
11	DLQ G-10	352	-0-	352	352	5 1	347	2	Y	2			12
*12	929 N	577	-0-	-352	-0-	2 9	570	2	Y	2			14

TOTAL GAS PROD: 5,743

TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-		2 1	238	2	Y	2					22
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		2 9	211	2	Y	2	4	1			20
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-		2 1	271	2	Y	-0-					20
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-		2 1	257	2	Y	3	4	1			19
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-		3 9									
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		1 1	192	2	Y	1					20
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-		1 9									
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		2 1	267	2	Y	2	4	1			18
09	240 N	219	-0-	-21	-0-		2 9									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-		2 1	281	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10	224	-0-	224	224		2 1	201	2	Y	1					19
*12	510 N	286	-0-	-224	-0-		1 9									
							2 1	215	2	Y	2	4	1			17
							2 9									
							3 1	311	2	Y	1					18
							1 9									
							2 1	219	2	Y	3	4	1			17
							3 9									
							2 1	283	2	Y	1					18
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		2,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

WILKINSON 9				WELL #:	1	RRCID -> 064096	COMPL.	DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH	7900 PERF. N/A	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	215	2	Y	1			2
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	1 9	141	2	Y	1			3
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	1 9	194	2	Y	1			4
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	1 9	179	2	Y	1	4	1	1
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 9	187	2	Y	1			2
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2 1	240	2	Y	-0-			2
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	165	2	Y	-0-			2
08	186 N	54	-0-	-132	-0-	52 2	2	9	Y	2			4
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	1 1	156	2	Y	-0-			4
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2 1	250	2	Y	1	4	1	1
11	DLQ G-10	174	-0-	174	174	1 9	172	2	Y	1			2
*12	218 N	44	-0-	-174	-0-	44 2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH		8735	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-		3 1	362	2	Y	1					2
							1 9									
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		2 1	242	2	Y	1					3
							1 9									
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-		3 1	327	2	Y	1					4
							1 9									
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		1 1	117	2	Y	2	5	1			1
							2 9									
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-		2 1	230	2	Y	1					2
							1 9									
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		1 1	156	2	Y	-0-					2
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-		1 1	120	2	Y	-0-					2
08	248 N	221	-0-	-27	-0-		2 1	217	2	Y	2					4
							2 9									
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2 2			Y	-0-					4
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		2 1	223	2	Y	1	4	1			1
							1 9									
11	DLQ G-10	84	-0-	84	84	83	2 2	1	9	Y	1					2
*12	288 N	204	-0-	-84	-0-		2 1	202	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		2,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

MCENTIRE 33				WELL #:	1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975				TOTAL DEPTH	7649 PERF. N/A	
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	1 1	114	2	Y	2			12
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	2 9 1 1	127	2	Y	6	7	1	11
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 9 1 1	176	2	Y	1			12
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	132	2	Y	5	7	1	10
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	203	2	Y	2			12
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	229	2	Y	1			13
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	241	2	Y	1			14
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	200	2	Y	2			16
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	255	2	Y	2	6	1	12
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	207	2	Y	1			13
11	DLQ G-10	94	-0-	94	94	93 2	1	9	Y	1			14
*12	343 N	249	-0-	-94	-0-	2 1 1 9	246	2	Y	1			15
TOTAL GAS PROD:				2,268		TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617															
WILKINSON 10		WELL #:		2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					2		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	1					3		
							1	9											
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	1					4		
							1	9											
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	4	1			1		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					2		
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2		
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					2		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					4		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					4		
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1	4	1			1		
							1	9											
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	-0-	42	2	1	9	Y	1					2		
*12	112 N	69	-0-	-43	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2		
TOTAL GAS PROD:		1,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		9													

MCENTIRE 15				WELL #:	2	RRCID -> 074617	COMPL.	DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3 1	364 2	Y	1			1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 1	266 2	Y	-0-			1
						3 1	338 2	Y	1			2
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1 9						
						2 1	294 2	Y	2	4	1	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 9						
						3 1	311 2	Y	2			2
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2 1	269 2	Y	-0-			2
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	2 1	259 2	Y	-0-			2
						2 1	285 2	Y	1			3
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2 1	294 2	Y	-0-			3
						2 1	351 2	Y	1	4	1	-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	244	1 9						
						2 1	241 2	Y	1			1
*12	533 N	289	-0-	-244	-0-	1 9						
						2 1	287 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			3,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH		7826	PERF. 7187 - 7505						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	372 N	264	-0-	-108	-0-			2 1	259	2	Y	3					14	
02	364 N	313	-0-	-51	-0-			3 9										
								3 1	302	2	Y	7	11	1			10	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-			8 9										
								3 1	372	2	Y	2					12	
04	270 N	175	-0-	-95	-0-			2 9										
								1 1	166	2	Y	7	11	1			8	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-			8 9										
								2 1	293	2	Y	3					11	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-			3 9										
								2 1	270	2	Y	1					12	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-			1 9										
								4 1	475	2	Y	2					14	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-			2 9										
								5 1	509	2	Y	3					17	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-			3 9										
								5 1	534	2	Y	3	10	1			10	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-			3 9										
								4 1	474	2	Y	1					11	
11	DLQ G-10	298	-0-	298	298			1 9										
								2 1	294	2	Y	2					13	
*12	753 N	455	-0-	-298	-0-			2 9										
								4 1	449	2	Y	2					15	
								2 9										

TOTAL GAS PROD: 4,472

TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCENTIRE 33				WELL #:	2	RRCID -> 079309	COMPL. DATE 10/12/1978				TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7347 - 7626	
01	372 N	246	-0-	-126	-0-	2 1	241	2	Y	3			15
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 9 3 1	307	2	Y	8	11	1	12
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	9 9 3 1	332	2	Y	2			14
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	2 9 1 1	140	2	Y	8	12	1	10
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9 9 3 1	345	2	Y	3			13
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3 9 6 1	660	2	Y	1			14
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	373	2	Y	2			16
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2 9 4 1	440	2	Y	3			19
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 9 5 1	520	2	Y	3	11	1	11
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3 9 3 1	377	2	Y	1			12
11 DLQ	G-10	83	-0-	83	83	1 9 81 2	2	9	Y	2			14
*12	555 N	472	-0-	-83	-0-	4 1 2 9	466	2	Y	2			16

TOTAL GAS PROD: 4,359

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	2	RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH		7920	PERF. 7505 -	7751	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 1	243 2	Y	2				19		
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 9	192 2	Y	1	3 1			17		
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	237 2	Y	-0-				17		
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	1 1	157 2	Y	2	3 1			16		
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 9	260 2	Y	1				17		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1 9	229 2	Y	2	3 1			16		
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1	198 2	Y	-0-				16		
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	1 1	172 2	Y	1				17		
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	1 9	177 2	Y	2	3 1			16		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	2 9	170 2	Y	1				17		
11	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1 1	111 2	Y	2	3 1			16		
*12	519 N	405	-0-	-114	-0-	2 9	400 2	Y	1				17		
						4 1									
						1 9									
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

MCENTIRE 28				WELL #:	2	RRCID -> 085682	COMPL.	DATE 11/28/1979	TOTAL	DEPTH	7904	PERF.	7441	-	7703
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	2	1	275	2	Y	1			3
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	1	9	304	2	Y	4	5	1	2
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	9	335	2	Y	1			3
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3	5	1	1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	9	455	2	Y	1			2
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	1			3
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	9	487	2	Y	1			4
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	Y	1			5
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	9	493	2	Y	1	5	1	1
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10		297	-0-	297	297	2	1	294	2	Y	1			2
*12	678	N	381	-0-	-297	-0-	3	1	377	2	Y	1			3
							1	9							
TOTAL GAS PROD:				4,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	2			6
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	9	197	2	Y	1			7
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	Y	2			9
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	2	7	1	4
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	9	199	2	Y	2			6
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	1			7
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	9	157	2	Y	1			8
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	1	1	140	2	Y	2			10
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	2	9	180	2	Y	-0-			10
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	Y	2	7	1	5
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	3	1	151	2	Y	1			6
*12	431 N	278	-0-	-153	-0-	1	9	275	2	Y	1			7
TOTAL GAS PROD: 2,627						TOTAL CONDENSATE PROD: 17								

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428														
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	3			7
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	3	9	265	2	Y	1			8
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	2	1	191	2	Y	3			11
04	450 N	312	-0-	-138	-0-	1	1	305	2	Y	4	13	1	2
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3	9	386	2	Y	3			5
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	1			6
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	1			7
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	9	350	2	Y	4			11
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	398	2	Y	1			12
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	9	453	2	Y	3	13	1	2
11	DLQ G-10	383	-0-	383	383	3	1	379	2	Y	1			3
*12	567 N	184	-0-	-383	-0-	1	9	182	2	Y	1			4
TOTAL GAS PROD: 4,285						TOTAL CONDENSATE PROD: 26								

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617	RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415							
MCENTIRE 22		WELL #:		2														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-			4 1	446	2	Y	5						23
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-			6 9	405	2	Y	4		9	1			18
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-			4 1	534	2	Y	1						19
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-			5 1	424	2	Y	6		9	1			16
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-			1 9	381	2	Y	2						18
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-			4 1	475	2	Y	5		9	1			14
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-			6 9	487	2	Y	1						15
08	372 N	45	-0-	-327	-0-			4 1	2	9	Y	2						17
09	480 N	319	-0-	-161	-0-			3 1	312	2	Y	4		8	1			13
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-			4 9	568	2	Y	2						15
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399			5 1	387	2	Y	8		9	1			14
*12	825 N	426	-0-	-399	-0-			2 9	421	2	Y	1						15
								4 1										
								1 9										

TOTAL GAS PROD: 4,971

TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID -> 095130	COMPL. DATE 07/27/1981			TOTAL DEPTH	7905 PERF. 7287 - 7448		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	142	2	Y	2			5
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 9 1 1 1 9	130	2	Y	1			6
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	81 2	2	9	Y	2			8
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9	104	2	Y	3	9	1	2
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2	9	Y	2			4
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1	9	Y	1			5
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1	9	Y	1			6
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9	102	2	Y	3			9
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	141	2	Y	1			10
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9	126	2	Y	3	9	1	4
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	73 2	1	9	Y	1			5
*12	200 N	126	-0-	-74	-0-	1 1 1 9	124	2	Y	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,296

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH		7725 PERF. 7268 -		7533			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	325	-0-	-171	-0-		3 1	320	2	Y	2					7
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		2 9	374	2	Y	4	6	1			5
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		4 9	533	2	Y	1					6
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		5 1	414	2	Y	4	6	1			4
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-		1 9	644	2	Y	2					6
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-		4 1	690	2	Y	1					7
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-		6 1	640	2	Y	1					8
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-		1 9	611	2	Y	1					9
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-		6 1	720	2	Y	2	6	1			5
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-		2 9	643	2	Y	-0-					5
11 DLQ G-10	411	-0-	411	411			4 1	406	2	Y	1					6
*12	955 N	544	-0-	-411	-0-		1 9	538	2	Y	1					7
TOTAL GAS PROD:		6,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID -> 132481	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410	-	7665
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	2 1	211 2 Y	4				13
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	4 9 1 1 11 9	191 2 Y	10	15	1		8
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	210 2 Y	2				10
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 1 12 9	205 2 Y	11	16	1		5
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	292 2 Y	4				9
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	349 2 Y	2				11
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	278 2 Y	2				13
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	263 2 Y	4				17
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	262 2 Y	5	15	1		7
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	297 2 Y	1				8
11	DLQ G-10	172	-0-	172	172	1 1 2 9	169 2 Y	2				10
*12	523 N	351	-0-	-172	-0-	3 1 2 9	346 2 Y	2				12
TOTAL GAS PROD:			3,149		TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	1004 2	Y	6				25		
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7 9	967 2	Y	6	13	1		18		
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	9 1	1002 2	Y	1				19		
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	7 9	1026 2	Y	9	12	1		16		
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	10 1	1068 2	Y	3				19		
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	1 9	887 2	Y	7	12	1		14		
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	8 1	1277 2	Y	1				15		
08	1023 N	964	-0-	-59	-0-	8 9	953 2	Y	2				17		
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	2 9	940 2	Y	6	12	1		11		
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	9 1	1217 2	Y	3				14		
11	DLQ G-10	708	-0-	708	708	7 9	691 2	Y	10	12	1		12		
*12	1738 N	1030	-0-	-708	-0-	6 1	1019 2	Y	1				13		
						11 9									
						10 1									
						1 9									

TOTAL GAS PROD:

12,227

TOTAL CONDENSATE PROD:

55

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 1	215 2	Y	5			22
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 9	195 2	Y	4	9	1	17
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	Y	1			18
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4 9	273 2	Y	6	9	1	15
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	205 2	Y	2			17
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 9	233 2	Y	6	10	1	13
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2 1	283 2	Y	1			14
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 1	244 2	Y	2			16
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 9	246 2	Y	5	9	1	12
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 9	237 2	Y	2			14
11	DLQ G-10	173	-0-	173	173	2 1	163 2	Y	8	9	1	13
*12	388 N	215	-0-	-173	-0-	9 9	213 2	Y	-0-			13
						2 1						

TOTAL GAS PROD:

2,792

TOTAL CONDENSATE PROD:

42

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617											
WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		4 1	464	2	Y	2					5
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		2 9	434	2	Y	1					6
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-		4 1	538	2	Y	2					8
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-		5 1	427	2	Y	3	9 1				2
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-		2 9	174	2	Y	2					4
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		1 1	392	2	Y	1					5
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		3 1	470	2	Y	1					6
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-		4 1	409	2	Y	3					9
09	390 N	304	-0-	-86	-0-		3 1	301	2	Y	-0-					9
10	465 N	429	-0-	-36	-0-		4 1	422	2	Y	3	9 1				3
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170		3 9	168	2	Y	1					4
*12	406 N	236	-0-	-170	-0-		1 1	233	2	Y	1					5
TOTAL GAS PROD:		4,491				TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID -> 142204	COMPL.	DATE 08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 -	7471
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	2 1	257	2	Y	1			2
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	1 9 3 1	311	2	Y	3	5	1	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	327	2	Y	1			1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	359	2	Y	4	5	1	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	423	2	Y	1			1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	436	2	Y	1			2
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	393	2	Y	1			3
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	579	2	Y	1			4
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	2 1 1 9	291	2	Y	1	5	1	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 1	515	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	-267	-267	2 1 1 9	264	2	Y	1			1
*12	651 N	384	-0-	-267	-0-	3 1 1 9	380	2	Y	1			2
TOTAL GAS PROD:			4,590		TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH		7570 PERF. 7264 - 7451					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	450	-0-	-15	-0-		4 1		432 2	Y	13					54
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		14 9		403 2	Y	12		26 1			40
03	496 N	200	-0-	-296	-0-		13 9		197 2	Y	2					42
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-		1 1		503 2	Y	18		25 1			35
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-		2 9									
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-		5 1		393 2	Y	7					42
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		20 9									
08	372 N	67	-0-	-305	-0-		3 1		116 2	Y	15		25 1			32
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-		8 9									
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		1 1		3 9	Y	3					35
11	DLQ G-10	353	-0-	353	353		17 9		4 9	Y	4					39
*12	677 N	324	-0-	-353	-0-		63 2		424 2	Y	12		24 1			27
							4 1									
							13 9									
							87 2		7 9	Y	6					33
							3 1		327 2	Y	21		25 1			29
							23 9									
							3 1		318 2	Y	3					32
							3 9									
TOTAL GAS PROD:		3,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				116						

TOTAL GAS PROD: 3,429

TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7164 - 7417	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 1	286 2	Y	3			7
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	3 9	113 2	Y	1			8
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	1 1	165 2	Y	3			11
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 9	286 2	Y	5	15	1	1
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3 9	221 2	Y	3			4
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	237 2	Y	2			6
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 9	198 2	Y	1			7
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	188 2	Y	4			11
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	4 9	159 2	Y	1			12
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	224 2	Y	4	15	1	1
11	DLQ G-10	90	-0-	90	90	1 9	1 9	Y	1			2
*12	321 N	231	-0-	-90	-0-	2 1	228 2	Y	1			3
						4 9						
						89 2						
						2 1						
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 2,441

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7211 - 7465						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-		5 1	591	2	Y	3						7
							3 9										
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		5 1	553	2	Y	1						8
							1 9										
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		5 1	589	2	Y	3						11
							3 9										
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-		5 1	512	2	Y	5		15	1			1
							6 9										
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-		6 1	600	2	Y	3						4
							3 9										
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-		4 1	480	2	Y	2						6
							2 9										
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-		5 1	545	2	Y	1						7
							1 9										
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		5 1	591	2	Y	4						11
							4 9										
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-		6 1	620	2	Y	1						12
							1 9										
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-		5 1	559	2	Y	3		14	1			1
							3 9										
11 DLQ G-10		411	-0-	411	411		4 1	406	2	Y	1						2
							1 9										
*12	995 N	584	-0-	-411	-0-		5 1	577	2	Y	2						4
							2 9										

TOTAL GAS PROD: 6,713

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 7151 - 7406	
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	7 1	784 2	Y	2			36
						2 9						
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	6 1	692 2	Y	2			38
						2 9						
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	7 1	763 2	Y	4			42
						4 9						
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	7 1	731 2	Y	2	41	1	3
						2 9						
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7 1	731 2	Y	1			4
						1 9						
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	4 1	497 2	Y	1			5
						1 9						
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	5 1	564 2	Y	1			6
						1 9						
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	6 1	687 2	Y	2			8
						2 9						
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	7 1	742 2	Y	1			9
						1 9						
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	7 1	751 2	Y	1			10
						1 9						
11 DLQ G-10		586	-0-	586	586	5 1	579 2	Y	2			12
						2 9						
*12	1469 N	883	-0-	-586	-0-	8 1	874 2	Y	1			13
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 8,491

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7324 - 7572						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		11 1		1132 2	Y	1						23
							1 9										
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		10 1		1057 2	Y	1						24
							1 9										
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		10 1		1059 2	Y	1						25
							1 9										
04	930 N	881	-0-	-49	-0-		8 1		871 2	Y	2						27
							2 9										
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-		8 1		851 2	Y	1						28
							1 9										
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-		9 1		970 2	Y	2		15 1				15
							2 9										
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-		8 1		804 2	Y	1						16
							1 9										
08	868 N	851	-0-	-17	-0-		8 1		842 2	Y	1						17
							1 9										
09	990 N	923	-0-	-67	-0-		9 1		913 2	Y	1						18
							1 9										
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-		8 1		833 2	Y	1						19
							1 9										
11	DLQ G-10	919	-0-	919	919		9 1		909 2	Y	1						20
							1 9										
*12	2265 N	1346	-0-	-919	-0-		13 1		1332 2	Y	1						21
							1 9										

TOTAL GAS PROD: 11,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7105 - 7327	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 1	711 2	Y	4	4	1	22
						4 9						
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	7 1	719 2	Y	2	4	1	20
						2 9						
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8 1	811 2	Y	2			22
						2 9						
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	5 1	566 2	Y	4	4	1	22
						4 9						
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6 1	617 2	Y	2			24
						2 9						
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	5 1	558 2	Y	3	4	1	23
						3 9						
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5 1	583 2	Y	2	4	1	21
						2 9						
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	5 1	591 2	Y	2			23
						2 9						
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	6 1	609 2	Y	3	4	1	22
						3 9						
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	5 1	597 2	Y	2			24
						2 9						
11	DLQ G-10	417	-0-	417	417	4 1	410 2	Y	3	4	1	23
						3 9						
*12	1085 N	668	-0-	-417	-0-	6 1	661 2	Y	1	4	1	20
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 7,532

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH		7671 PERF. 7280 - 7541							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	899 N	896	-0-	-3	-0-			8 1	879	2	Y	8			8 1			34
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-			8 1	834	2	Y	4			8 1			30
03	930 N	926	-0-	-4	-0-			4 9										
03	930 N	926	-0-	-4	-0-			9 1	914	2	Y	3						33
04	870 N	832	-0-	-38	-0-			3 9										
04	870 N	832	-0-	-38	-0-			8 1	814	2	Y	9			8 1			34
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-			10 9										
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-			8 1	803	2	Y	4						38
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-			4 9										
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-			8 1	841	2	Y	5			8 1			35
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-			6 9										
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-			8 1	800	2	Y	4			8 1			31
08	806 N	750	-0-	-56	-0-			4 9										
08	806 N	750	-0-	-56	-0-			7 1	739	2	Y	4						35
09	870 N	699	-0-	-171	-0-			4 9										
09	870 N	699	-0-	-171	-0-			6 1	686	2	Y	6			9 1			32
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-			7 9										
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-			8 1	853	2	Y	4						36
11	DLQ G-10	575	-0-	575	575			4 9										
11	DLQ G-10	575	-0-	575	575			5 1	562	2	Y	7			8 1			35
*12	1456 N	881	-0-	-575	-0-			8 9										
*12	1456 N	881	-0-	-575	-0-			8 1	871	2	Y	2			8 1			29
*12	1456 N	881	-0-	-575	-0-			2 9										
TOTAL GAS PROD:		9,752				TOTAL CONDENSATE PROD:						60						

MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID -> 157063	COMPL. DATE 11/14/1995			TOTAL DEPTH	7443 PERF. 7107 - 7322				
01	794 N	794	-0-	-0-		-0-	7	1	778	2	Y	8	8	1	21
02	635 N	635	-0-	-0-		-0-	9	9	625	2	Y	4	8	1	17
03	780 N	780	-0-	-0-		-0-	6	1	770	2	Y	3			20
04	630 N	628	-0-	-2		-0-	7	1	612	2	Y	9	8	1	21
05	581 N	581	-0-	-0-		-0-	3	9	572	2	Y	4			25
06	551 N	551	-0-	-0-		-0-	6	1	540	2	Y	5	8	1	22
07	537 N	537	-0-	-0-		-0-	10	9	528	2	Y	4	8	1	18
08	589 N	542	-0-	-47		-0-	5	1	533	2	Y	4			22
09	675 N	675	-0-	-0-		-0-	4	9	663	2	Y	5	8	1	19
10	734 N	734	-0-	-0-		-0-	6	1	721	2	Y	5			24
11	DLQ G-10	351	-0-	351		351	6	9	340	2	Y	7	8	1	23
*12	1013 N	662	-0-	-351		-0-	8	9	654	2	Y	2	8	1	17
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			7,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID -> 159042		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 3610 - 4756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	9 1	915 2	Y	6		7 1		25	
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	7 9	651 2	Y	3		6 1		22	
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	6 1	829 2	Y	2				24	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	8 1	775 2	Y	6		6 1		24	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	2 9	680 2	Y	3				27	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	545 2	Y	4		6 1		25	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	7 9	582 2	Y	3		6 1		22	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	6 1	706 2	Y	3				25	
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	3 9	408 2	Y	4		6 1		23	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 1	631 2	Y	3				26	
11	DLQ G-10	550	-0-	550	550	6 1	539 2	Y	5		6 1		25	
*12	1276 N	726	-0-	-550	-0-	5 1	717 2	Y	2		6 1		21	
						7 1								
						2 9								

TOTAL GAS PROD: 8,100

TOTAL CONDENSATE PROD: 44

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653	
01	682 N	418	-0-	-264	-0-	4 1	412 2	Y	2			41
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	2 9	474 2	Y	2			43
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	4 1	421 2	Y	2			45
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	2 9	468 2	Y	2			47
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4 1	541 2	Y	1			48
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2 9	559 2	Y	2			50
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	5 1	784 2	Y	2			52
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7 1	556 2	Y	2			54
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	2 9	530 2	Y	-0-			54
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	545 2	Y	-0-			54
11	DLQ G-10	485	-0-	485	485	4 1	481 2	Y	-0-			54
*12	870 N	385	-0-	-485	-0-	3 1	381 2	Y	1			55
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 6,223

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	374	-0-	-91	-0-		3 1	370	2	Y	1					23
02	420 N	362	-0-	-58	-0-		1 9	358	2	Y	1					24
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-		3 1	562	2	Y	1					25
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-		5 1	576	2	Y	2					27
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-		2 9	406	2	Y	2					29
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-		4 1	474	2	Y	2	15	1			16
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-		2 9	539	2	Y	1					17
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-		5 1	583	2	Y	1					18
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-		1 9	465	2	Y	-0-					18
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		4 1	441	2	Y	1					19
11	DLQ G-10	521	-0-	521	521		1 9	514	2	Y	2					21
*12	1219 N	698	-0-	-521	-0-		5 1	691	2	Y	1					22
							2 9									
							6 1									
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		6,047				TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID -> 161766	COMPL.	DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7112 - 7352
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	4 1	498 2	Y	1		20
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	1 9	489 2	Y	3		23
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4 1	728 2	Y	2		25
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3 9	553 2	Y	1		26
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	7 1	603 2	Y	1		27
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2 9	622 2	Y	1		28
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5 1	585 2	Y	-0-		28
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	1 9	648 2	Y	1		29
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6 1	669 2	Y	1		30
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	1 9	775 2	Y	1		31
11	DLQ G-10	442	-0-	442	442	7 1	437 2	Y	1		32
*12	1129 N	687	-0-	-442	-0-	4 1	680 2	Y	1		33
TOTAL GAS PROD:		7,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	2		27
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	2	9	111	2	N	6		33
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	1	1	104	2	N	6		39
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	96	2	4	9	N	4		43
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5		48
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	7		55
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	9	101	2	N	11		66
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	9	12	9	N	11		77
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	94	2	108	2	N	16		93
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	8		101
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	9	121	2	N	18		119
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	8		127
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		1,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482													
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	3		7
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3	9	333	2	Y	1		8
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	9	347	2	Y	3		11
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	5	15 1	1
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	9	257	2	Y	3		4
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	2		6
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	9	239	2	Y	1		7
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	239	2	Y	4		11
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	9	367	2	Y	1		12
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	3	14 1	1
11	DLQ G-10	271	-0-	271	271	3	9	268	2	Y	1		2
*12	687 N	416	-0-	-271	-0-	2	1	410	2	Y	2		4
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		3,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

CREDO, E. (CISCO, UP.)										CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION														
MCENTIRE 27														
WELL #: 5										RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		
										TOTAL DEPTH		7630 PERF. 7218 - 7525		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	558 N	323	-0-	-235	-0-	3	1	319	2	Y	1			2
02	448 N	301	-0-	-147	-0-	1	9	296	2	Y	3	5	1	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	1			1
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	4	5	1	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4	9	649	2	Y	1			1
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			1
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1			2
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1	9	492	2	Y	1			3
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	812	2	Y	1	4	1	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1	9	586	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	1			1
*12	966 N	715	-0-	-251	-0-	1	9	707	2	Y	1			2
TOTAL GAS PROD: 6,211										TOTAL CONDENSATE PROD: 15				

MCENTIRE 22										CAPACITY		CNTY: STERLING		
WELL #: 5										RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		
										TOTAL DEPTH		7533 PERF. 7161 - 7393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	767	2	Y	1			20
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1	9	680	2	Y	1			21
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	686	2	Y	3			24
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	3	9	617	2	Y	1	23	1	2
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	1			3
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	9	530	2	Y	1			4
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	Y	1			5
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1	9	676	2	Y	1			6
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	1			7
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1	9	684	2	Y	1			8
11	DLQ G-10	635	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	1			9
*12	1301 N	666	-0-	-635	-0-	1	9	659	2	Y	1			10
TOTAL GAS PROD: 7,877										TOTAL CONDENSATE PROD: 14				

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 - 7323						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-		4 1	423	2	Y	3			3 1			19
02	336 N	265	-0-	-71	-0-		3 9	260	2	Y	3			4 1			18
03	372 N	358	-0-	-14	-0-		2 1	354	2	Y	1						19
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		3 9	416	2	Y	3			3 1			19
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-		4 1	488	2	Y	2						21
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		2 9	513	2	Y	3			4 1			20
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-		5 1	370	2	Y	2			3 1			19
08	372 N	357	-0-	-15	-0-		3 9	352	2	Y	2						21
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		2 9	490	2	Y	2			3 1			20
10	372 N	301	-0-	-71	-0-		4 1	297	2	Y	2						22
11	DLQ G-10	371	-0-	371	371		2 9	365	2	Y	3			4 1			21
*12	914 N	543	-0-	-371	-0-		3 9	537	2	Y	1			4 1			18
							5 1										
							1 9										

TOTAL GAS PROD: 4,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 - 7577	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	4 1	497 2	Y	2			5
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	2 9	371 2	Y	1			6
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	3 1	632 2	Y	2			8
04	480 N	309	-0-	-171	-0-	1 9	303 2	Y	3		9 1	2
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6 1	460 2	Y	2			4
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 9	366 2	Y	1			5
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3 1	340 2	Y	1			6
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	1 9	425 2	Y	3			9
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 1	634 2	Y	-0-			9
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	3 9	731 2	Y	3		9 1	3
11	DLQ G-10	480	-0-	480	480	7 1	475 2	Y	1			4
*12	986 N	506	-0-	-480	-0-	4 1	500 2	Y	1			5
						1 9						
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 5,806

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPUS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL	DEPTH	7530	PERF.	7170 -	7433		
WILKINSON 14		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	518	-0-	-71	-0-		5 1	512	2	Y	1					9
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-		1 9									
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-		6 1	661	2	Y	2					11
04	510 N	458	-0-	-52	-0-		2 9									
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-		6 1	648	2	Y	2					13
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-		2 9									
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-		4 1	453	2	Y	1					14
08	558 N	557	-0-	-1	-0-		1 9									
09	540 N	484	-0-	-56	-0-		5 1	551	2	Y	1					15
10	527 N	518	-0-	-9	-0-		1 9									
11	DLQ G-10	428	-0-	428	428		5 1	520	2	Y	-0-					16
*12	1110 N	682	-0-	-428	-0-		5 1	552	2	Y	-0-					16
							4 1	479	2	Y	1					17
							1 9									
							5 1	512	2	Y	1					18
							1 9									
							4 1	423	2	Y	1					19
							1 9									
							6 1	675	2	Y	1					20
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		6,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID -> 165296	COMPL.	DATE 08/26/1997	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7158	-	7444
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1			22
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	9	235	2	Y	1			23
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	9	224	2	Y	2			25
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	Y	1	20	1	6
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	1			7
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	9	168	2	Y	1			8
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	9	215	2	Y	1			9
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	9	241	2	Y	1			10
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	9	207	2	Y	1			11
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	1	1	103	2	Y	1			12
11	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	1	1	115	2	Y	1			13
*12	284	N	167	-0-	-117	-0-	1	1	165	2	Y	1			14
TOTAL GAS PROD:			2,079		TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299	COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189	-	7417						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-			5 1	545 2	Y		1						15
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-			1 9	459 2	Y		1						16
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-			4 1	534 2	Y		2						18
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-			2 9	653 2	Y		-0-		17	1			1
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-			6 1	613 2	Y		-0-						1
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-			5 1	520 2	Y		-0-						1
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-			4 1	478 2	Y		1						2
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-			1 9	570 2	Y		1						3
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-			5 1	583 2	Y		1						4
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-			1 9	587 2	Y		1						5
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439			4 1	434 2	Y		1						6
*12	1050 N	611	-0-	-439	-0-			1 9	605 2	Y		-0-						6
TOTAL GAS PROD:		6,650		TOTAL CONDENSATE PROD:								9						

MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE 08/27/1997				TOTAL DEPTH	7590 PERF. 7221 - 7508			
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	1 1	146	2	Y	1					4
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	152	2	Y	3	5	1			2
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 9	136	2	Y	1					3
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 1	158	2	Y	4	6	1			1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4 9	196	2	Y	1					2
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	170	2	Y	1					3
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 9	198	2	Y	1					4
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	554	2	Y	1					5
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 9	193	2	Y	1	5	1			1
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 1	210	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	119	-0-	119	119	1 1	117	2	Y	1					2
*12	308 N	189	-0-	-119	-0-	1 1	187	2	Y	1					3
						1 9									
TOTAL GAS PROD:			2,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

PAGE: 546

MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID -> 166526	COMPL. DATE 12/12/1997				TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133	-	7350
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	1				28
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	9	257	2	Y	1				29
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9	315	2	Y	3				32
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	337	2	Y	1	29	1		4
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9	311	2	Y	1				5
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1				6
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	9	226	2	Y	1				7
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	1				8
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	9	276	2	Y	1				9
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	2	1	205	2	Y	1				10
11	DLQ G-10	171	-0-	171	171	1	9	169	2	Y	1				11
*12	428 N	257	-0-	-171	-0-	2	1	254	2	Y	1				12
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		3,303					TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 N	328	-0-	-137	-0-		3 1	321	2	Y	4	4	1			17
02	420 N	346	-0-	-74	-0-		4 9									
03	341 N	280	-0-	-61	-0-		3 1	341	2	Y	2	4	1			15
04	330 N	284	-0-	-46	-0-		2 9									
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-		2 1	276	2	Y	2					17
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-		2 9									
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-		2 1	278	2	Y	4	4	1			17
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-		4 9									
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		4 1	423	2	Y	2					19
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-		2 9									
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274		3 1	373	2	Y	3	4	1			18
*12	805 N	531	-0-	-274	-0-		2 9									
							4 1	229	2	Y	2	4	1			16
							3 9									
							2 1	381	2	Y	2					18
							4 1	446	2	Y	3	4	1			17
							3 9									
							4 1	405	2	Y	2					19
							2 9									
							5 1	268	2	Y	4	4	1			19
							1 9	525	2	Y	1	4	1			16
TOTAL GAS PROD:		4,334				TOTAL CONDENSATE PROD:				31						

MCENTIRE 28				WELL #:	5	RRCID -> 166530	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503	-	7754
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	3 1	321 2 Y	3				10
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	3 1	356 2 Y	8	11	1		7
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	4 1	465 2 Y	2				9
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4 1	487 2 Y	7	11	1		5
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	5 1	589 2 Y	3				8
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	5 1	555 2 Y	1				9
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6 1	634 2 Y	2				11
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6 1	617 2 Y	3				14
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4 1	462 2 Y	3	10	1		7
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	512 2 Y	1				8
11	DLQ G-10	365	-0-	365	365	3 1	360 2 Y	2				10
*12	897 N	532	-0-	-365	-0-	5 1	525 2 Y	2				12
TOTAL GAS PROD:		5,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

CREDO, E. (CISCO, UP.)										CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION														
MCENTIRE 23														
WELL #: 1										RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		
												TOTAL DEPTH 7447		
												PERF. 7048 - 7324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8 1	806	2	Y	1	1			94
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1 9	561	2	Y	1	1			95
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	5 1	725	2	Y	1	1			96
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	1 9	448	2	Y	1	1			97
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	4 1	580	2	Y	1	1			98
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 9	338	2	Y	-0-	1			98
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3 1	536	2	Y	1	1			99
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	5 1	471	2	Y	-0-	1			99
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1 9	600	2	Y	-0-	1			99
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	6 1	684	2	Y	-0-	1			99
11	DLQ G-10	427	-0-	427	427	4 1	422	2	Y	1	1			100
*12	1061 N	634	-0-	-427	-0-	1 9	628	2	Y	-0-	1			100
TOTAL GAS PROD:										6,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		
												7		

MCENTIRE 21										WELL #: 5		RRCID -> 167587		
												COMPL. DATE 01/14/1998		
												TOTAL DEPTH 7774		
												PERF. 7358 - 7595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4 1	412	2	Y	1	1			30
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 9	313	2	Y	1	1			31
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3 1	370	2	Y	3	1			34
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 9	357	2	Y	1	23 1			12
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3 1	324	2	Y	1	1			13
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 9	248	2	Y	1	1			14
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	301	2	Y	1	1			15
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	1 9	311	2	Y	1	1			16
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3 1	326	2	Y	1	1			17
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	1 9	297	2	Y	1	1			18
11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	2 1	233	2	Y	1	1			19
*12	579 N	343	-0-	-236	-0-	1 9	339	2	Y	1	1			20
TOTAL GAS PROD:										3,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		
												14		

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH		7820 PERF. 7363 - 7682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 N	281	-0-	-91	-0-		2 1	277	2	Y	2					17
02	336 N	267	-0-	-69	-0-		2 9	261	2	Y	4	6	1			15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-		4 9	404	2	Y	1					16
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-		4 1	358	2	Y	4	6	1			14
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		1 9	399	2	Y	1					15
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-		3 1	478	2	Y	1					16
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-		4 9	542	2	Y	1					17
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-		1 9	493	2	Y	1					18
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		4 1	444	2	Y	2	6	1			14
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		2 9	392	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10	260	-0-	260	260		3 1	257	2	Y	1					15
*12	631 N	371	-0-	-260	-0-		1 9	367	2	Y	1					16
TOTAL GAS PROD:		4,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID -> 167753	COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH	7835 PERF. 7420 - 7676		
01	589 N	341	-0-	-248	-0-	3 1	337	2	Y	1			18
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	1 9	351	2	Y	3	5	1	16
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 9	512	2	Y	1			17
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	5 1	571	2	Y	4	6	1	15
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 9	623	2	Y	1			16
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	6 1	720	2	Y	-0-			16
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	7 1	649	2	Y	1			17
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 9	757	2	Y	1			18
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	7 1	684	2	Y	1	5	1	14
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	6 1	571	2	Y	-0-			14
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3 1	395	2	Y	1			15
*12	1108 N	709	-0-	-399	-0-	1 9	701	2	Y	1			16
TOTAL GAS PROD:				6,949	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	4	1	447	2	Y	1		82
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	4	1	477	2	Y	-0-		82
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	508	2	Y	1		83
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	3	1	327	2	Y	-0-		83
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	Y	-0-		83
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-		83
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	-0-		83
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	-0-		83
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-		83
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-		83
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2	1	281	2	Y	-0-		83
*12	656 N	373	-0-	-283	-0-	3	1	370	2	Y	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		4,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	2	1	283	2	Y	2		18
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	4	6 1	16
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	1		17
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	Y	4	6 1	15
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	2		17
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1		18
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	1		19
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1		20
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	Y	2	6 1	16
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-		16
11	DLQ G-10	317	-0-	317	317	3	1	313	2	Y	1		17
*12	909 N	592	-0-	-317	-0-	5	1	586	2	Y	1		18
TOTAL GAS PROD:		5,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH		7788 PERF. 7414 -		7658	
MCENTIRE 28		WELL #:		7										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	440	-0-	-25	-0-		4 1	436	2	Y	-0-			13
02	448 N	435	-0-	-13	-0-		4 1	430	2	Y	1			14
							1 9							
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-		4 1	444	2	Y	1			15
							1 9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-		5 1	536	2	Y	2			17
							2 9							
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-		4 1	472	2	Y	1			18
							1 9							
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-		5 1	523	2	Y	1	13 1		6
							1 9							
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-		4 1	433	2	Y	1			7
							1 9							
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-		5 1	553	2	Y	1			8
							1 9							
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-		4 1	488	2	Y	-0-			8
10	434 N	431	-0-	-3	-0-		4 1	427	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	501	-0-	501	501		4 1	496	2	Y	1			9
							1 9							
*12	1436 N	935	-0-	-501	-0-		9 1	925	2	Y	1			10
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		6,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809 PERF. 7486 -	7708
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	5 1	580 2 Y	5		69
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	6 9 5 1	512 2 Y	6		75
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	7 9 6 1	602 2 Y	7		82
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	8 9 5 1	584 2 Y	4		86
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	4 9 6 1	607 2 Y	4		90
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	4 9 7 1	712 2 Y	5		95
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	6 9 10 1	1058 2 Y	6		101
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	7 9 7 1	787 2 Y	7		108
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	8 9 7 1	723 2 Y	-0-		108
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8 1	802 2 Y	-0-		108
11	DLQ G-10	638	-0-	638	638	6 1	631 2 Y	1		109
*12	1269 N	631	-0-	-638	-0-	1 9 6 1	625 2 Y	-0-		109
TOTAL GAS PROD:			8,352	TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7083 - 7377						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	806 N	713	-0-	-93	-0-		7 1	704 2	Y		2					18	
02	728 N	675	-0-	-53	-0-		2 9	666 2	Y		3					21	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-		3 9	840 2	Y		2					23	
04	690 N	674	-0-	-16	-0-		2 9	666 2	Y		2					25	
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-		6 1	917 2	Y		2					27	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-		2 9	787 2	Y		2					29	
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-		7 1	797 2	Y		-0-					29	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-		2 9	904 2	Y		1					30	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-		1 9	759 2	Y		1					31	
10	775 N	623	-0-	-152	-0-		7 1	616 2	Y		1					32	
11	DLQ G-10	764	-0-	764	764		1 9	756 2	Y		1					33	
*12	1538 N	774	-0-	-764	-0-		7 1	766 2	Y		1					34	
							1 9										
TOTAL GAS PROD:		9,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				18							

WILKINSON 14				WELL #:	4	RRCID -> 173616	COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	326	2	Y	2		17
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 9	307	2	Y	4		21
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	3 1	340	2	Y	3		24
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	3 9	240	2	Y	2		26
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2 1	339	2	Y	2		28
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 9	266	2	Y	2		30
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 1	270	2	Y	1		31
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1 9	341	2	Y	1		32
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	3 1	229	2	Y	1		33
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	2 1	245	2	Y	1		34
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	1 9	262	2	Y	1		35
*12	670 N	405	-0-	-265	-0-	4 1	400	2	Y	1		36
						1 9						
TOTAL GAS PROD:			3,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617		RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7118 - 7322	
WILKINSON 14										WELL #:		5									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-					12 1			Y	2						16
02		1120 N	1075	-0-	-45	-0-					2 9			Y	5						21
03		1240 N	1137	-0-	-103	-0-					10 1			Y	3						24
04		1200 N	908	-0-	-292	-0-					6 9			Y	2						26
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-					11 1			Y	2						28
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-					3 9			Y	2						30
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-					8 1			Y	1						31
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-					2 9			Y	1						32
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-					12 1			Y	1						33
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-					1 9			Y	1						34
11	DLQ	G-10	820	-0-	820	820					15 1			Y	1						35
*12		2336 N	1516	-0-	-820	-0-					8 1			Y	1						36
											1 9										
TOTAL GAS PROD:			13,829						TOTAL CONDENSATE PROD:				22								

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7004 - 7251					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	609	-0-	-135	-0-		6 1	602 2	Y		1					73
							1 9									
02	728 N	712	-0-	-16	-0-		7 1	705 2	Y		-0-					73
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		7 1	713 2	Y		1					74
							1 9									
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-		6 1	634 2	Y		1					75
							1 9									
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-		6 1	623 2	Y		1					76
							1 9									
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-		6 1	652 2	Y		1					77
							1 9									
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-		7 1	730 2	Y		-0-					77
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-		6 1	656 2	Y		-0-					77
09	660 N	539	-0-	-121	-0-		5 1	534 2	Y		-0-					77
10	713 N	586	-0-	-127	-0-		5 1	581 2	Y		-0-					77
11	DLQ G-10	470	-0-	470	470		4 1	464 2	Y		2		69 1			10
							2 9									
*12	1129 N	659	-0-	-470	-0-		6 1	653 2	Y		-0-					10
TOTAL GAS PROD:		7,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

WILKINSON 9				WELL #:	5	RRCID -> 205160	COMPL. DATE 01/14/2004				TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 - 7425
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1184	2	Y	3		5
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	825	2	Y	1		6
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	1012	2	Y	3		9
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	946	2	Y	4	13 1	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	897	2	Y	3		3
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	812	2	Y	1		4
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	905	2	Y	1		5
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	1 7	1 1	748	2	Y	4		9
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	4 9	1 1	970	2	Y	1		10
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1259	2	Y	4	13 1	1
11	DLQ G-10	685	-0-	685	685	4 6	1 1	678	2	Y	1		2
*12	1568 N	883	-0-	-685	-0-	1 8	1 9	874	2	Y	1		3
TOTAL GAS PROD:		11,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617												
MC ENTIRE 27				WELL #:	6	RRCID -> 208960				COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7143 - 7444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE				
01	992 N	600	-0-	-392	-0-	5 1	592 2	Y	3				10				
02	840 N	710	-0-	-130	-0-	3 9	694 2	Y	9	13	1		6				
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	6 1	870 2	Y	2				8				
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8 1	668 2	Y	9	13	1		4				
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	2 9	1152 2	Y	3				7				
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	6 1	1180 2	Y	1				8				
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	10 9	1287 2	Y	2				10				
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11 1	1106 2	Y	3				13				
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	3 9	1329 2	Y	3	12	1		4				
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	13 1	1086 2	Y	1				5				
11	DLQ G-10	588	-0-	588	588	10 1	581 2	Y	2				7				
*12	1971 N	1383	-0-	-588	-0-	1 9	1368 2	Y	2				9				

TOTAL GAS PROD: 12,066

TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID -> 212282	COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 - 7437
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	4 1	442	2	Y	3		7
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	3 9	616	2	Y	1		8
03	465 N	354	-0-	-111	-0-	6 1	348	2	Y	3		11
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	3 1	341	2	Y	5	15 1	1
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 9	348	2	Y	3		4
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 1	392	2	Y	2		6
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9	440	2	Y	1		7
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4 1	467	2	Y	4		11
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4 9	470	2	Y	1		12
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	4 1	512	2	Y	3	14 1	1
11	DLQ G-10	400	-0-	400	400	1 9	396	2	Y	1		2
*12	939 N	539	-0-	-400	-0-	5 1	532	2	Y	2		4
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 5,381

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	7 1	795 2	Y	3				10
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	3 9	796 2	Y	1				11
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	7 1	916 2	Y	3				14
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 9	752 2	Y	5	15	1		4
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	3 9	630 2	Y	3				7
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6 1	666 2	Y	2				9
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 9	596 2	Y	1				10
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	5 1	696 2	Y	4				14
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1 9	777 2	Y	1				15
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	4 1	882 2	Y	3	14	1		4
11	DLQ G-10	491	-0-	491	491	3 9	486 2	Y	1				5
*12	1242 N	751	-0-	-491	-0-	4 1	742 2	Y	2				7
						1 9							
						7 1							
						2 9							

TOTAL GAS PROD: 8,843

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 212871		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721	
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	6 1	668 2	N	-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	4 1	428 2	N	1
						1 9			
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	6 1	681 2	N	2
						2 9			
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	4 1	453 2	N	2
						2 9			
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 1	552 2	N	2
						2 9			
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	5 1	531 2	N	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	6 1	610 2	N	-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	N	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5 1	547 2	N	-0-
10	620 N	502	-0-	-118	-0-	4 1	498 2	N	-0-
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	4 1	485 2	N	-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5 1	589 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617														
REYNOLDS 29		WELL #:		1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-			1 1	165	2	N	7						146
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-			8 9	125	2	N	3						149
03	186 N	101	-0-	-85	-0-			1 1	8	9	N	7						156
04	180 N	144	-0-	-36	-0-			1 1	140	2	N	3						159
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-			3 9	750	2	N	3						162
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-			7 1	111	2	N	3						165
07	155 N	116	-0-	-39	-0-			3 9	107	2	N	7						172
08	775 N	108	-0-	-667	-0-			1 1	107	2	N	-0-						172
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-			1 1	134	2	N	4						176
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-			4 9	147	2	N	5						181
11	90 N	83	-0-	-7	-0-			6 9	3	9	N	3						184
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			80 2			N	NO RPT						184
TOTAL GAS PROD:		2,023				TOTAL CONDENSATE PROD:						45						

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200											
WILKINSON -14-				WELL #:	1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049	-	7259
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3	Y	-0-					1
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-					1
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3	Y	-0-					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-					1
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			601		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILKINSON -24-				WELL #:	2	RRCID -> 165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888	-	7269	
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	3	1	9	Y	1		232
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	956	3	1	9	Y	1		233
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1		234
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1		235
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	908	3	1	9	Y	1		236
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			Y	-0-		236
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-		236
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-		236
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-		236
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-		236
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	3			Y	-0-		236
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-		236
TOTAL GAS PROD:				11,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222	
CALDWELL -23-		WELL #:		1										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1			22
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1			23
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	217	3	1	9	Y	1			24
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-			24
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9	Y	1			25
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			25
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			25
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			25
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1			26
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1			27
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-			27
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	272	3	1	9	Y	1			28
TOTAL GAS PROD:		3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID -> 166684	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944	-	7313
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	Y	-0-			120
02	476 N	366	-0-	-110	-0-	366	3	Y	-0-			120
03	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	3	Y	-0-			120
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	Y	-0-			120
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-			120
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			120
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-			120
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3	Y	-0-			120
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3	Y	-0-			120
10	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3	Y	-0-			120
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	239	3	Y	-0-			120
12	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3	Y	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			5,055		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID -> 167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980	- 7218
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4 9	Y	4		35
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3 9	Y	3		38
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2 9	Y	2		40
04	660 N	338	-0-	-322	-0-	337	3	1 9	Y	1		41
05	589 N	350	-0-	-239	-0-	348	3	2 9	Y	2		43
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-		43
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-		43
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	10 1	33
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2 9	Y	2		35
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2 9	Y	2		37
11	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	3		Y	-0-		37
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	354	3	2 9	Y	2		39
TOTAL GAS PROD:			5,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			6
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			6
03		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-			6
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			6
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			6
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			6
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			6
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			6
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			6
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-			6
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			6
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			898				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2			30
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2			32
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2	9	Y	2			34
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3			37
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2			39
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-			39
07		465 N	236	-0-	-229	-0-	236	3			Y	-0-			39
08		465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3			Y	-0-	8	1	31
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2			33
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2			35
11		330 N	164	-0-	-166	-0-	164	3			Y	-0-			35
12		496 N	341	-0-	-155	-0-	340	3	1	9	Y	1			36
TOTAL GAS PROD:			4,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1			22
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1			23
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2			25
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	Y	3			28
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3			31
06		390 N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-			31
07		558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3			Y	-0-			31
08		558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3			Y	-0-			31
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	222	3	1	9	Y	1			32
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3			35
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	Y	2			37
*12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1			38
TOTAL GAS PROD:			6,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

CREDO, E. (CISCO, UP.)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
WILKINSON "12"														
WELL #: 2														
RRCID -> 175374														
COMPL. DATE 11/18/1999														
TOTAL DEPTH 7387														
PERF. 7138 - 7285														
CNTY: STERLING														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3					Y	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3					Y	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3					Y	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3					Y	-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3					Y	-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	86	3					Y	-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	3					Y	-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	3					Y	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3					Y	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3					Y	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	3					Y	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Caldwell -26-														
WELL #: 5														
RRCID -> 178711														
COMPL. DATE 08/31/2000														
TOTAL DEPTH 7420														
PERF. 7038 - 7288														
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3	7	9	Y		6	48
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	Y		7	55
03	1240 N	874	-0-	-366	-0-	-0-	868	3	6	9	Y		5	60
04	1080 N	601	-0-	-479	-0-	-0-	599	3	2	9	Y		2	62
05	1178 N	800	-0-	-378	-0-	-0-	798	3	2	9	Y		2	64
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3			Y		-0-	64
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y		-0-	64
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3			Y		-0-	34
09	870 N	782	-0-	-88	-0-	-0-	779	3	3	9	Y		3	37
10	1271 N	993	-0-	-278	-0-	-0-	989	3	4	9	Y		4	41
11	930 N	790	-0-	-140	-0-	-0-	789	3	1	9	Y		1	42
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	Y		3	45

TOTAL GAS PROD: 11,101

TOTAL CONDENSATE PROD: 33

Caldwell -26-														
WELL #: 6														
RRCID -> 180317														
COMPL. DATE 11/16/2000														
TOTAL DEPTH 7400														
PERF. 7157 - 7269														
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y		4	47
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y		4	51
03	992 N	664	-0-	-328	-0-	-0-	661	3	3	9	Y		3	54
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	-0-	498	3	2	9	Y		2	56
05	837 N	601	-0-	-236	-0-	-0-	599	3	2	9	Y		2	58
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3			Y		-0-	58
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			Y		-0-	58
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			Y		-0-	28
09	750 N	680	-0-	-70	-0-	-0-	677	3	3	9	Y		3	31
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y		3	34
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	-0-	413	3	1	9	Y		1	35
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	684	3	3	9	Y		3	38

TOTAL GAS PROD: 7,908

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS 779259
 MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			31
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-	29	0	2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			2
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	1314	2		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	933	-0-	933	2247	933	2		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3528	1281	2		Y	-0-			2
08	1700 N	1212	-0-	-488	3040	1212	2		Y	-0-			2
09	3000 N	1216	-0-	-1784	1256	1216	2		Y	-0-			2
10	3100 N	1914	-0-	-1186	70	1914	2		Y	-0-			2
*11	1219 N	1149	-0-	-70	-0-	1149	2		Y	-0-			2
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			228
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			228
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		Y	-0-			228
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-			228
05	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	3		Y	-0-			228
06	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2363	1060	3		Y	-0-			228
07	DLQ G-10	800	-0-	800	3163	800	3		Y	-0-			228
08	1700 N	360	-0-	-1340	1823	360	3		Y	-0-			228
09	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-				Y	-0-			228
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			228
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

01	837 N	518	-0-	-319	-0-	518	3		Y	-0-			40
02	756 N	440	-0-	-316	-0-	440	3		Y	-0-			40
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		Y	-0-			40
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-			40
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	3		Y	-0-			40
06	DLQ G-10	1202	-0-	1202	2203	1202	3		Y	-0-			40
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3483	1280	3		Y	-0-			40
08	1700 N	686	-0-	-1014	2469	686	3		Y	-0-			40
09	2469 N	-0-	-0-	-2469	-0-				Y	-0-			40
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			40
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
 WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-					138
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3			N	-0-					138
03		372 N	65	-0-	-307	-0-	65 3			N	-0-					138
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-					138
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3			N	-0-					138
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3			N	-0-					138
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-					138
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-					138
09		1440 N	1206	-0-	-234	-0-	1206 3			N	-0-					138
10		1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027 3			N	-0-					138
11		1350 N	892	-0-	-458	-0-	892 3			N	-0-					138
12		1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011 3			N	-0-					138
TOTAL GAS PROD:		11,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

01	1333 N	938	-0-	-395	-0-	938 3			N	-0-						40
02	1456 N	1203	-0-	-253	-0-	1201 3		2 9	N	2						42
03	1457 N	977	-0-	-480	-0-	959 3		18 9	N	16						58
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-						58
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-						58
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427 3		3 9	N	3						61
07	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1453 3		2 9	N	2						63
08	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1313 3		2 9	N	2						65
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1242 3		2 9	N	2						67
10	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167 3			N	-0-						67
11	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000 3			N	-0-						67
*12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 3		2 9	N	2						69
TOTAL GAS PROD:		15,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-						120
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-						120
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3			N	-0-						120
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3			N	-0-						120
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-						120
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-						120
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-						120
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-						120
09	990 N	93	-0-	-897	-0-	93 3			N	-0-						120
10	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 3			N	-0-						120
11	750 N	84	-0-	-666	-0-	84 3			N	-0-						120
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3			N	-0-						120
TOTAL GAS PROD:		2,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		//CONT.//		817320	WELL #:		202	RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203	- 7456
WILKINSON "2"															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-			126	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			126	
03	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3			N	-0-			126	
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-			126	
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-			126	
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-			126	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			126	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			126	
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-			126	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			126	
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-			126	
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			126	

TOTAL GAS PROD: 2,290

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, LERUTH				WELL #:	1	RRCID -> 142000	COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412	-	7460	
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-		31
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	3		N	-0-		31
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		31
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3		N	-0-		31
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		31
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-		31
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-		31
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	241	3	1 9	N	1	1 8	31
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		31
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		31
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3		N	-0-		31
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-		31

TOTAL GAS PROD: 3,131

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 16470	PERF.14886	- 14986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		1612 #	393	-0-	-1219	-0-	51 1	333 2	N	8	8	8			-0-
02		952 #	253	-0-	-699	-0-	16 1	237 2	N	-0-					-0-
03		1054 #	856	-0-	-198	-0-	48 1	808 2	N	-0-					-0-
04		411 R	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	N	-0-					-0-
05		403 #	214	-0-	-189	-0-	12 1	202 2	N	-0-					-0-
06		840 #	103	-0-	-737	-0-	6 1	97 2	N	-0-					-0-
07		868 #	596	-0-	-272	-0-	34 1	562 2	N	-0-					-0-
08		868 #	603	-0-	-265	-0-	35 1	568 2	N	-0-					-0-
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	N	-0-					-0-
10		589 #	252	-0-	-337	-0-	15 1	237 2	N	-0-					-0-
11		570 #	125	-0-	-445	-0-	8 1	117 2	N	-0-					-0-
12		589 #	244	-0-	-345	-0-	32 1	212 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM
173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	150 2	N	-0-			-0-			-0-
477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	447 2	N	-0-			-0-			-0-
1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1546 2	N	-0-			-0-			-0-
530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	494 2	N	-0-			-0-			-0-
527 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	N	-0-			-0-			-0-
1500 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	582 2	N	-0-			-0-			-0-
558 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	314 2	N	-0-			-0-			-0-
434 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-			-0-
630 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	N	-0-			-0-			-0-
341 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	N	-0-			-0-			-0-
440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	413 2	N	-0-			-0-			-0-
248 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	142 2	N	-0-			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM
124 N	-0-	-0-	-124	-0-								-0-			-0-
84 N	-0-	-0-	-84	-0-								-0-			-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
28 N	28	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
24 N	24	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
2111 N	2111	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
3100 N	5389	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
2464 N	175	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
1395 N	662	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
1350 X	209	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
1395 X	44	-0-	-0-	-0-								-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	616 1	4027 2	N	88	88 8		-0-
02	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	774 1	11628 2	N	-0-		-0-	
03	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	804 1	13454 2	N	-0-		-0-	
04	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	501 1	6926 2	N	-0-		-0-	
05	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	759 1	13184 2	N	-0-		-0-	
06	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	724 1	12086 2	N	16	16 8	-0-	
07	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	759 1	12411 2	N	-0-		-0-	
08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	723 1	11617 2	N	-0-		-0-	
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	744 1	12541 2	N	-0-		-0-	
10	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	579 1	9115 2	N	-0-		-0-	
11	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	616 1	9509 2	N	-0-		-0-	
*12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1060 1	7027 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		132,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		104				

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-			-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
11	960 X	157	-0-	-803	-0-	10	1	147	2	N	-0-			-0-
12	992 X	104	-0-	-888	-0-	14	1	90	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

01	2015 X	623	-0-	-1392	-0-	83	1	540	2	N	-0-			-0-
02	1820 X	254	-0-	-1566	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-
03	2015 X	109	-0-	-1906	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	9	-0-	-1281	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	279 X	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HERITAGE STANDARD CORPORATION		//CONT.//		379777								
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	N/A
01	27683 X	12839	-0-	-14844	-0-	1703 1	11136 2	N	-0-			-0-
02	25004 X	24709	-0-	-295	-0-	1541 1	23168 2	N	-0-			-0-
03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	1697 1	28408 2	N	-0-			-0-
04	28235 X	28235	-0-	-0-	-0-	1905 1	26330 2	N	-0-			-0-
05	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	1794 1	31156 2	N	-0-			-0-
06	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	1774 1	29624 2	N	-0-			-0-
07	30101 X	29738	-0-	-363	-0-	1714 1	28024 2	N	-0-			-0-
08	32953 X	28353	-0-	-4600	-0-	1661 1	26692 2	N	-0-			-0-
09	31890 X	30751	-0-	-1139	-0-	1722 1	29029 2	N	-0-			-0-
10	33161 X	33161	-0-	-0-	-0-	1982 1	31179 2	N	-0-			-0-
11	31410 X	30434	-0-	-976	-0-	1853 1	28581 2	N	-0-			-0-
12	31775 X	7176	-0-	-24599	-0-	941 1	6235 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,849

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF. 14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB "10" UNIT				21752 900 379777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
WELL #:				1	RRCID -> 126453		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL	DEPTH 14930	PERF.14488 - 14512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
TUBB ESTATE 23				WELL #:	1	RRCID -> 121655	COMPL. DATE 05/20/1987			TOTAL DEPTH 14650	PERF.13868 - 13934			
01	496 N	46	-0-	-450	-0-	6	1	40	2	N	-0-	-0-		
02	364 N	40	-0-	-324	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-		
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-	-0-		
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-	-0-		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-		
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-	-0-		
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-	-0-		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-	-0-		
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-		
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-		
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-		
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,254	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TUBB ESTATE "2"				WELL #:	1 U	RRCID -> 122120	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	19328	PERF.	0 - 15596
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	423	1	2769	2	N	-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	325	1	4891	2	N	-0-
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	337	1	5638	2	N	-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	424	1	5854	2	N	-0-
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	380	1	6591	2	N	-0-
06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	353	1	5891	2	N	-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	343	1	5602	2	N	-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	N	-0-
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	363	1	6118	2	N	-0-
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	2	N	-0-
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	614	1	4063	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				66,234		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
 PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A
 01 14B DENY -0- -0- -0- -0- N 41 41 0 -0-
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- N 50 50 0 -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N 61 61 0 -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N 37 37 0 -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N 44 44 0 -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N 51 51 0 -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N 70 69 0 1
 08 0 X -0- -0- -0- -0- N 78 78 0 1
 09 0 N -0- -0- -0- -0- N 74 74 0 1
 10 0 N -0- -0- -0- -0- N 90 90 0 1
 11 0 N -0- -0- -0- -0- N 70 70 0 1
 12 0 N -0- -0- -0- -0- N 57 57 0 1

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 723

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045
 01 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907
 01 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 A -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.//		21912 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544															
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		142	RRCID -> 173511		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH		5085	PERF. 4908 - 4949							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OLSEN ENERGY INC.		621750										
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5390 PERF. 5100 - 5107
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		20
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		20
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		20
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834	2		N	-0-		20
05	1023 N	725	-0-	-298	-0-	725	2		N	-0-		20
06	1020 N	717	-0-	-303	-0-	717	2		N	-0-		20
07	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2		N	-0-		20
08	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-		20
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		20
10	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	2		N	-0-		20
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		20
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		8,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977										
PRICE -8-		WELL #:		1	RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH		5442	PERF. 4936 - 5108
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.				192030							
STATE "102"				WELL #: 1	RRCID -> 169659	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 2656	-	2666	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. A. (DEVONIAN)				22485 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.				100263							
LLOYD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 067356	COMPL. DATE 07/07/1976	TOTAL DEPTH 16617	PERF. N/A			
01	3596 X	1103	-0-	-2493	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
02	3164 X	1348	-0-	-1816	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2296	-0-	-644	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
06	3870 X	3244	-0-	-626	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	1491	-0-	-2508	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
08	3348 X	1824	-0-	-1524	-0-	1824 2	N	-0-			-0-
09	3240 X	1808	-0-	-1432	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2027	-0-	-1321	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	1487	-0-	-1753	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
*12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,258

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMERON (GLORIETTA)				22883 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
TRADITION RESOURCES LLC				864295							
KRAMER				WELL #: 1	RRCID -> 104861	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2872	-	3032	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730	
								PERF.11786 - 12074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	465 #	108	-0-	-357	-0-	108 2	N	-0-	42
02	420 #	121	-0-	-299	-0-	121 2	N	-0-	42
03	465 #	174	-0-	-291	-0-	174 2	N	-0-	42
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	42
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-	42
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	42
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	42
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-	42
09	450 #	163	-0-	-287	-0-	163 2	N	-0-	42
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	42
11	450 #	150	-0-	-300	-0-	150 2	N	-0-	42
12	465 #	150	-0-	-315	-0-	150 2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		2,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
DSR OIL & GAS, INC.		196901							
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860	
								PERF. 8410 - 9180	
01	279 #	223	-0-	-56	-0-	223 2	N	-0-	-0-
02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224 2	N	-0-	-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-	-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2	N	-0-	-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227 2	N	-0-	-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-	-0-
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184 2	N	-0-	-0-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232 2	N	-0-	-0-
10	248 #	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-	-0-
11	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-	-0-
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DARMER, NE. (PENN)		23138 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SEALY SMITH 69 B		WELL #: 1		RRCID -> 092427		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 9340	
								PERF. 8311 - 8323	
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	-0-
02	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-
03	589 #	422	-0-	-167	-0-	422 3	N	-0-	-0-
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501 3	N	-0-	-0-
05	589 #	424	-0-	-165	-0-	424 3	N	-0-	-0-
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	355 3	N	-0-	-0-
07	527 #	210	-0-	-317	-0-	210 3	N	-0-	-0-
08	527 #	95	-0-	-432	-0-	95 3	N	-0-	-0-
09	510 #	12	-0-	-498	-0-	12 3	N	-0-	-0-
10	434 #	9	-0-	-425	-0-	9 3	N	-0-	-0-
11	360 #	4	-0-	-356	-0-	4 3	N	-0-	-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEADWOOD (FUSSELMAN)		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018				
EDWARDS																
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	55	-0-	-38	-0-		55	2				N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		52	2				N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2				N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2				N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2				N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2				N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2				N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2				N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-		23	2				N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEADWOOD (STRAWN)				23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526									
EDWARDS				WELL #:		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A	
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2	N	-0-			-0-
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,534		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DECK (CISCO)				23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703									
MAHAFFEY, A. "B"				WELL #:		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH		8204 PERF. 7926 - 7948	
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			34
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			34
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	34	1	-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
05	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3	N	-0-			-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,411		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DECK (CISCO)		//CONT.//		23842 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7954 - 7984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3			N	-0-		130
02	308 N	144	-0-	-164	-0-	144 3			N	-0-		130
03	403 N	87	-0-	-316	-0-	87 3			N	-0-		130
04	270 N	58	-0-	-212	-0-	58 3			N	-0-		130
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3			N	-0-		130
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		130
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3			N	-0-		130
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3			N	-0-		130
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		130
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		130
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-		130
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		1,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAHAFFEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH		8330 PERF. 8017 - 8290	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3			Y	-0-		22
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845 3	4 9		Y	4		26
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	889 3	3 9		Y	3		29
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	865 3	7 9		Y	6		35
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	879 3	6 9		Y	5		40
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	860 3	6 9		Y	5		45
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	872 3	4 9		Y	4		49
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	876 3	9 9		Y	8		57
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3			Y	-0-		57
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869 3	6 9		Y	5		62
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	808 3	11 9		Y	10		72
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	805 3	13 9		Y	12		84
TOTAL GAS PROD:		10,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

DEWEY LAKE (ATOKA)			24488 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726					
THOMASON, W. A.			WELL #:	1	RRCID -> 182140	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10201 - 10252
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
ARKLAND PRODUCING CO., INC.				030791									
BARFIELD 5				WELL #:	1	RRCID -> 152860	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10280	PERF.10087	- 10212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	60 1	273 3	N	435	130 1			782
02	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	479 9	550 3	N	708	1074 1			416
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	60 1	397 3	N	499	761 1			154
04	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	549 9	1035 3	N	627	170 1			611
05	1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	60 1	829 3	N	497	709 1			399
06	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	690 9	563 3	N	356	540 1			215
07	1860 N	1316	-0-	-544 B	-0-	60 1	724 3	N	484	355 1			344
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	532 9	1236 3	N	657	438 1			563
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	60 1	560 3	N	626	715 1			474
10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	689 9	884 3	N	495	375 1			594
11	1526 N	500	-0-	-1026 B	-0-	60 1	110 3	N	300	375 1			519
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-	330 9		N	NO RPT				519
TOTAL GAS PROD:		14,076			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,684						

COOK				WELL #: 1701	RRCID -> 247740	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 10852	PERF.10028	- 10112
01	607	4857	-0-	4250 B	1876	4857	3	N	-0-
02	2800 N	1306	-0-	-1494 B	382	1306	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				382					
03	443 R	61	-0-	-382 B	-0-	61	3	N	-0-
04	750 #	417	-0-	-333 B	-333	417	3	N	-0-
05	4867 #	816	-0-	-4051 B	-4384	816	3	N	-0-
06	3084	622	-0-	-2462 B	-6846	622	3	N	-0-
07	1457 #	964	-0-	-493 B	-7339	964	3	N	-0-
08	806 #	642	-0-	-164 B	-7503	642	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7503					
09	780 #	579	-0-	-201 B	-7704	579	3	N	-0-
10	961 N	2693	-0-	1732 B	-5972	2693	3	N	-0-
11	DLQ G-10	579	-0-	579 B	-5393	579	3	N	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5393			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:				13,536	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
 BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	10	1	665	3	N	-0-				26
02	588 N	34	-0-	-554 B	-0-	10	1	24	3	N	-0-				26
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	10	1	608	3	N	-0-				26
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	10	1	660	3	N	-0-				26
05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	10	1	1085	3	N	-0-				26
06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	10	1	1883	3	N	-0-				26
07	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	10	1	2279	3	N	-0-				26
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	10	1	2203	3	N	-0-				26
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	10	1	2422	3	N	-0-				26
10	2170 N	1636	-0-	-534 B	-0-	10	1	1626	3	N	-0-				26
11	1695 N	1252	-0-	-443 B	-0-	10	1	1242	3	N	-0-				26
12	1961 N	978	-0-	-983 B	-0-	10	1	968	3	N	-0-				26
TOTAL GAS PROD: 15,785															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

01	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	1			N	-0-				22
02	224 N	10	-0-	-214 B	-0-	10	1			N	-0-				22
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	10	1	75	3	N	-0-				22
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	10	1	83	3	N	-0-				22
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
06	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	10	1	2	3	N	-0-				22
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	1			N	-0-				22
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	1			N	-0-				22
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	10	1	19	3	N	-0-				22
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				22
TOTAL GAS PROD: 299															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	10	1	14	3	N	-0-				2
02	140 N	10	-0-	-130 B	-0-	10	1			N	-0-				2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-				2
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	10	1	477	3	N	-0-				2
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	10	1	362	3	N	-0-				2
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	10	1	192	3	N	-0-				2
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	10	1	136	3	N	-0-				2
08	85 N	10	-0-	-75 B	-0-	10	1			N	-0-				2
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	142 N	12	-0-	-130 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8		2
10	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8		2
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-				2
*12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	10	1	13	9	N	12	12	8		2
TOTAL GAS PROD: 1,318															TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK						
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609														
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL		DEPTH 10360		PERF.10048 - 10264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1190 N	1144	-0-		-46 B	-0-		10	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	979	-0-		-85 B	-0-		10	1	969	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1178 N	892	-0-		-286 B	-0-		10	1	882	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	1105	-0-		-5 B	-0-		10	1	899	3	N	178	178	1			-0-
								196	9									
05	1085 N	984	-0-		-101 B	-0-		10	1	974	3	N	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-		-0- B	-0-		10	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	886	-0-		-261 B	-0-		10	1	876	3	N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-		-0- B	-0-		10	1	960	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	890 N	890	-0-		-0- B	-0-		10	1	880	3	N	-0-					-0-
10	899 N	878	-0-		-21 B	-0-		10	1	868	3	N	-0-					-0-
11	930 N	888	-0-		-42 B	-0-		10	1	878	3	N	-0-					-0-
12	930 N	621	-0-		-309 B	-0-		10	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112

TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HORN -9-				WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350
01	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	10	1	1718	3	N	-0-		-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	10	1	1504	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	10	1	1606	3	N	-0-		-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	10	1	1559	3	N	176	176 1	-0-
						194	9						
05	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	10	1	1636	3	N	-0-		-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	10	1	1574	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1637	-0-	-192 B	-0-	10	1	1627	3	N	-0-		-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	10	1	1615	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	10	1	1560	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1596	-0-	-47 B	-0-	10	1	1586	3	N	-0-		-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	10	1	1703	3	N	-0-		-0-
*12	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	10	1	1698	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,700

TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL.	DATE 04/01/1985	TOTAL	DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	10	1	597 3	N	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	10	1	426 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	10	1	373 3	N	-0-		-0-
04	600 N	369	-0-	-231 B	-0-	10	1	359 3	N	-0-		-0-
05	496 N	95	-0-	-401 B	-0-	10	1	85 3	N	-0-		-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	10	1	345 3	N	-0-		-0-
07	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	10	1	352 3	N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	10	1	437 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	10	1	321 3	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	10	1	399 3	N	-0-		-0-
11	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	10	1	295 3	N	-0-		-0-
12	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	10	1	209 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
SPINDLETOP DRILLING CO.					809924						
LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	422 1	1304 2	N	-0-		16
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	327 1	1208 2	N	-0-		16
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	1736 N	1195	-0-	-541 B	-0-	208 1	987 2	N	-0-		16
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	292 1	1430 2	N	-0-		16
05	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	324 1	1397 2	N	-0-		16
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	333 1	1142 2	N	-0-		16
07	1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	391 1	1367 2	N	-0-		16
08	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	420 1	1366 2	N	-0-		16
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	265 1	1412 2	N	-0-		16
10	1767 N	1681	-0-	-86 B	-0-	307 1	1374 2	N	-0-		16
11	1740 N	1614	-0-	-126 B	-0-	326 1	1288 2	N	-0-		16
12	1736 N	824	-0-	-912 B	-0-	178 1	646 2	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:				18,714	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SUNDOWN ENERGY LP				829482							
BOOKS, EDITH				WELL #:	110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104	
01	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1254 2	1 9	N	1	182 1	61
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084 2	6 9	N	5		66
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	982 2	21 9	N	19		85
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1139 2	18 9	N	16		101
05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1114 2	9 9	N	8		109
06	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	993 2	10 9	N	9		118
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	992 2	8 9	N	7		125
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	915 2	12 9	N	11		136
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	990 N	815	-0-	-175 B	-0-	808 2	7 9	N	6		142
10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	988 2	15 9	N	14		156
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	890 2	9 9	N	8		164
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:				11,275	TOTAL CONDENSATE PROD:				104		

BOOKS, EDITH				WELL #:	2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045	
01	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-		129
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		129
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-		129
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		129
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		129
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		129
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		129
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		129
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		129
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		129
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		129
TOTAL GAS PROD:				79	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482								
BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-		63
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		63
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-		63
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-		63
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-		63
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-		63
08	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 2	N	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-		63
10	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-		63
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-		63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		8,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
BAILEY		WELL #: 1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DILLIN (CHESTER)		24799 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD		
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000								
SHASTA 31		WELL #: 1		RRCID -> 197639		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140	
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	19 1	N	-0-	140	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	152	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21 2	N	195	347	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	190	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	72 2	N	15	205	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	205	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	205	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	51	73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47	120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	39	159	
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:		380				

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
DIXIELAND 10			WELL #:		2010	RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	76570 X	68578	-0-	-7992	-0-		3903	1	64675	2	N	-0-			-0-
02	64400 X	47963	-0-	-16437	-0-		2546	1	45417	2	N	-0-			-0-
03	70618 X	70183	-0-	-435	-0-		3462	1	66721	2	N	-0-			-0-
04	68340 X	67356	-0-	-984	-0-		3484	1	63872	2	N	-0-			-0-
05	68572 X	67712	-0-	-860	-0-		3439	1	64273	2	N	-0-			-0-
06	67920 X	53253	-0-	-14667	-0-		2647	1	50606	2	N	-0-			-0-
07	71432 X	71432	-0-	-0-	-0-		3808	1	67624	2	N	-0-			-0-
08	70184 X	67969	-0-	-2215	-0-		3741	1	64228	2	N	-0-			-0-
09	67350 X	66778	-0-	-572	-0-		3791	1	62987	2	N	-0-			-0-
10	71424 X	65813	-0-	-5611	-0-		3763	1	62050	2	N	-0-			-0-
11	69120 X	55814	-0-	-13306	-0-		3344	1	52470	2	N	-0-			-0-
12	71424 X	43089	-0-	-28335	-0-		2278	1	40811	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		745,940				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

APPLETON				WELL #:	901	RRCID -> 177317	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL DEPTH 16620	PERF.16451 - 16480
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SIEVERS				WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL.	DATE	07/19/2000	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	17144	-	17289
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-						-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	-0-						-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	N	-0-						-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-						-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	-0-						-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	N	-0-						-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	53	1	740	2	N	-0-						-0-
08	1271 N	785	-0-	-486	-0-	62	1	723	2	N	-0-						-0-
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	60	1	765	2	N	-0-						-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-						-0-
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	60	1	575	2	N	-0-						-0-
12	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			9,678		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 DARC STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
 HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16470 PERF.16532 - 16540

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

01	153140 X	119343	-0-	-33797	-0-	1525	1	117818	2	N	-0-			-0-
02	138320 X	103136	-0-	-35184	-0-	1356	1	101780	2	N	-0-			-0-
03	128278 X	112545	-0-	-15733	-0-	1551	1	110994	2	N	-0-			-0-
04	121650 X	111383	-0-	-10267	-0-	111383	2			N	-0-			-0-
05	123287 X	90286	-0-	-33001	-0-	90286	2			N	-0-			-0-
06	115500 X	110637	-0-	-4863	-0-	110637	2			N	-0-			-0-
07	114173 X	102924	-0-	-11249	-0-	102924	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	123763	-0-	123763	123763	123763	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	112811	-0-	112811	236574	112811	2			N	-0-			-0-
10	352369 X	115795	-0-	-236574	-0-	115795	2			N	-0-			-0-
11	112898 X	112898	-0-	-0-	-0-	112898	2			N	-0-			-0-
12	116188 X	115116	-0-	-1072	-0-	115116	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,330,637														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 2768 - 2788					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04	570 N	403	-0-	-167	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684	-	2746
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COWDEN, E. P. "A-26"			WELL #:	23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710 - 2761
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862															
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2752	-	2773					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #:	27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID -> 128733	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038
01	3038 #	2856	-0-	-182	-0-	2856	2	N	-0-	-0-
02	2744 #	2541	-0-	-203	-0-	2541	2	N	-0-	-0-
03	3038 #	1855	-0-	-1183	-0-	1855	2	N	-0-	-0-
04	2940 #	1859	-0-	-1081	-0-	1859	2	N	-0-	-0-
05	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-	-0-
06	2760 #	2737	-0-	-23	-0-	2737	2	N	-0-	-0-
07	2821 #	2711	-0-	-110	-0-	2711	2	N	-0-	-0-
08	3038 #	2686	-0-	-352	-0-	2686	2	N	-0-	-0-
09	2940 #	2237	-0-	-703	-0-	2237	2	N	-0-	-0-
10	3038 #	2948	-0-	-90	-0-	2948	2	N	-0-	-0-
11	2730 #	2623	-0-	-107	-0-	2623	2	N	-0-	-0-
12	2697 #	2689	-0-	-8	-0-	2689	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARK														
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476														
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REYNOLDS-PARKS														
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															//CONT.//					25395 166					ASSOCIATED					49B					CNTY: MIDLAND																																																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															//CONT.//					147862																																																																
REYNOLDS-PARKS															WELL #:					9					RRCID -> 216457					COMPL. DATE 11/10/2003					TOTAL DEPTH 10972					PERF.11974 - 15496																																												
M																																																																																				
O															ALLOW CODE					GAS PROD					INJECT. (I) GAS LIFT(L)					MONTHLY STATUS(CODE)					CUMU STATUS (-)UNDERAGE					* AMT					* DISPOSITIONS CODE					* AMT					* C M					COND PROD					* * DISPOSITIONS AMT CODE					* * AMT CODE					EOM BALANCE									
01															7533 R					7533					-0-					-0-					-0-					7219					3					314					9					Y					285					384					1					168				
02															6523 R					6523					-0-					-0-					-0-					6297					3					226					9					Y					205															373				
03															7311 R					7311					-0-					-0-					-0-					7047					3					264					9					Y					240					367					1					246				
04															6990 #					5177					-0-					-1813					-0-					5025					3					152					9					Y					138					186					1					198				
05															7223 #					4342					-0-					-2881					-0-					4222					3					120					9					Y					109															307				
*06															6990 #					5897					-0-					-1093					-0-					5762					3					135					9					Y					123					184					1					246				
07															7223 #					6530					-0-					-693					-0-					6300					3					230					9					Y					209					184					1					271				
08															7223 #					6597					-0-					-626					-0-					6393					3					204					9					Y					185					367					1					89				
09															6328 R					6328					-0-					-0-					-0-					6018					3					310					9					Y					282															371				
10															6541 #					6359					-0-					-182					-0-					6192					3					167					9					Y					152					362					1					161				
11															6330 #					4025					-0-					-2305					-0-					3906					3					119					9					Y					108					173					1					96				
12															6541 #					6471					-0-					-70					-0-					6173					3					298					9					Y					271					182					1					185				
TOTAL GAS PROD:																				73,093																				TOTAL CONDENSATE PROD:										2,307																																		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
WALLIN, H. C.				WELL #:	4H	RRCID -> 179261	COMPL.	DATE 08/10/2000	TOTAL	DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091			
01	4198	R	4198	-0-	-0-	-0-	4111	2	87	9	Y	79	84	1	34
02	3839	R	3839	-0-	-0-	-0-	3763	2	76	9	Y	69	82	1	21
03	4304	R	4304	-0-	-0-	-0-	4182	2	122	9	Y	111	73	1	59
04	4038	R	4038	-0-	-0-	-0-	3893	2	145	9	Y	132	100	1	91
05	4136	R	4136	-0-	-0-	-0-	4026	2	110	9	Y	100	108	1	83
06	3780	#	3545	-0-	-235	-0-	3503	2	42	9	Y	38	71	1	50
07	4238	R	4238	-0-	-0-	-0-	4166	2	72	9	Y	65			115
08	4301	R	4301	-0-	-0-	-0-	4214	2	87	9	Y	79	100	1	94
09	4115	R	4115	-0-	-0-	-0-	4045	2	70	9	Y	64	71	1	87
10	DLQ	G-10	4154	-0-	4154	4154	4102	2	52	9	Y	47	39	1	95
11	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	8144	3890	2	100	9	Y	91	43	1	143
12	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	12336	3984	2	208	9	Y	189	200	1	132
TOTAL GAS PROD:			49,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,064						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MIDLAND FEE				WELL #:		2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A	
01	1891 #	1866	-0-	-25	-0-	1857	3	9	9	N	8	1	8		141
02	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2224	3	12	9	N	11				152
03	1891 #	1781	-0-	-110	-0-	1769	3	12	9	N	11				163
04	1830 #	1787	-0-	-43	-0-	1756	3	31	9	N	28				191
05	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-				191
06	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2142	3	11	9	N	10				201
07	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	1	8		202
08	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	135	1	3	8
09	1830 #	1123	-0-	-707	-0-	1120	3	3	9	N	3				71
10	1891 #	1015	-0-	-876	-0-	1012	3	3	9	N	3				74
11	1830 #	678	-0-	-1152	-0-	667	3	11	9	N	10				84
*12	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2252	3	50	9	N	45				129
TOTAL GAS PROD:		20,969				TOTAL CONDENSATE PROD:				135					

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF. 12010 - 12290

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 11763 - 12090

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 11/01/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	905	RRCID -> 030506	COMPL. DATE 08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	908	RRCID -> 030507	COMPL. DATE 04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1515	RRCID -> 030508	COMPL. DATE 06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF. 11644 - 11836	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF. 11568 - 11710

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1002	RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11770 - 12135
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	506	RRCID -> 032909	COMPL. DATE 11/20/1991	TOTAL DEPTH 12365	PERF.11870 - 12271
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
POOL-A		WELL #:		1	RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	1477	3	1242	9	N	1129	1399	1	165
02	2824 R	2824	-0-	-0-	-0-	1791	3	1033	9	N	939	884	1	220
03	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	1589	3	1152	9	N	1047	950	1	317
04	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	1889	3	888	9	N	807	927	1	197
05	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	1744	3	1216	9	N	1105	1003	1	299
06	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	1182	3	979	9	N	890	1032	1	157
07	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	1406	3	1075	9	N	977	909	1	225
08	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	1430	3	938	9	N	853	926	1	152
09	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	1360	3	942	9	N	856	743	1	265
10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	1390	3	1032	9	N	938	979	1	224
11	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	1150	3	923	9	N	839	800	1	263
*12	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	752	3	717	9	N	652	667	1	248
TOTAL GAS PROD:		29,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,032						

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 2104	RRCID -> 033089	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH 13308	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4293	RRCID -> 034336	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 11929	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 11904 - 12214

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 046829		COMPL. DATE 08/29/1969		TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2211		RRCID -> 088378		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP																			
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #:																			
RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	126604 #	107889	-0-	-18715	-0-	31275 2			71049 3	Y		5059	5029 0					363	
02	111909 R	111909	-0-	-0-	-0-	5565 9			30471 2	76776 3	Y	4238	4229 0					372	
03	116157 #	103926	-0-	-12231	-0-	4662 9			27631 2	72340 3	Y	3595	3609 0					358	
04	119402 R	119402	-0-	-0-	-0-	3955 9			31498 2	83921 3	Y	3621	3612 0					367	
05	122853 #	110032	-0-	-12821	-0-	3983 9			27818 2	79343 3	Y	2610	2634 0					343	
06	118890 #	112642	-0-	-6248	-0-	2871 9			23606 2	86216 3	Y	2564	2568 0					339	
07	122853 #	106616	-0-	-16237	-0-	2820 9			23816 2	80226 3	Y	2340	2343 0					336	
08	122853 #	110073	-0-	-12780	-0-	2574 9			25638 2	81413 3	Y	2747	2743 0					340	
09	118890 #	90694	-0-	-28196	-0-	3022 9			20448 2	67972 3	Y	2067	2188 0					219	
10	90025 R	90025	-0-	-0-	-0-	2274 9			18457 2	68941 3	Y	2388	2347 0					260	
11	112650 #	73077	-0-	-39573	-0-	2627 9			18834 2	52041 3	Y	2002	2019 0					243	
12	110081 #	73054	-0-	-37027	-0-	2202 9			15868 2	54429 3	Y	2506	2358 0					391	
						2757 9													
TOTAL GAS PROD: 1,209,339													TOTAL CONDENSATE PROD: 35,737						

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT													TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777	
WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT													TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159	
WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A														
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND										
OXY USA WTP LP															//CONT.//		630555																
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT															WELL #:		2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204		- 15879				
M				GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM			
0		ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD				AMT CODE		AMT CODE		BALANCE			
01		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
02		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
03		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
04		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
05		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
06		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
07		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
08		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
09		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
10		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
11		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
12		PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT								-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 3403	RRCID -> 205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 2803	RRCID -> 206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		4005	RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341				
M			GAS		INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* *		EOM		
0			ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* AMT		CODE		AMT CODE		
01 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
02 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
03 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
04 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
05 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
06 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
07 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
08 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
09 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
10 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
11 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
12 PF UNIT			NO RPT		-0-		-0-		-0-		N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #:	805	RRCID -> 209086	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 12170	PERF.12731 - 15257
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	509	RRCID -> 220358	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12144	- 15899
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

01	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-				-0-
02	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-				-0-
03	1240 #	814	-0-	-426	-0-	814	2		Y	-0-				-0-
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-				-0-
05	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		Y	-0-				-0-
06	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-				-0-
07	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-				-0-
08	899 #	113	-0-	-786	-0-	113	2		Y	-0-				-0-
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-				-0-
10	1581 #	106	-0-	-1475	-0-	106	2		Y	-0-				-0-
11	1530 #	1156	-0-	-374	-0-	1156	2		Y	-0-				-0-
12	1581 #	981	-0-	-600	-0-	981	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 11629 - 11798

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

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
 ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 184498 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913

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

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

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

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	132122 X	126875	-0-	-5247	-0-	126875	2			N	-0-					-0-
02	116900 X	114410	-0-	-2490	-0-	114410	2			N	-0-					-0-
03	129084 X	124061	-0-	-5023	-0-	124061	2			N	-0-					-0-
04	125030 X	125030	-0-	-0-	-0-	125030	2			N	-0-					-0-
05	129554 X	129554	-0-	-0-	-0-	129554	2			N	-0-					-0-
06	127129 X	127129	-0-	-0-	-0-	127129	2			N	-0-					-0-
07	129933 X	129933	-0-	-0-	-0-	129933	2			N	-0-					-0-
08	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2			N	-0-					-0-
09	127140 X	125513	-0-	-1627	-0-	125513	2			N	-0-					-0-
10	131378 X	129274	-0-	-2104	-0-	129274	2			N	-0-					-0-
11	127140 X	116720	-0-	-10420	-0-	116720	2			N	-0-					-0-
*12	130014 X	128745	-0-	-1269	-0-	128745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
 UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DUNE LINN OPERATING, INC. UNIVERSITY -B-		//CONT.// 26538 001 //CONT.// 501545 WELL #: 7		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
				RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES		26794 080 817555 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
				RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300		
01	4971	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-	-0-
02	4696	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3	N	-0-	-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3	N	-0-	-0-
04	4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3	N	-0-	-0-
05	5073	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3	N	-0-	-0-
06	4609	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3	N	-0-	-0-
07	4329	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3	N	-0-	-0-
08	4435	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	N	-0-	-0-
09	4130	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	-0-	-0-
10	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3	N	-0-	-0-
11	3862	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-	-0-
12	3813	3617	-0-	-196	-0-	3617	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #: 2		RRCID -> 174927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										9100 PERF. 8689 - 8734	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

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

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563									
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4653	
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1991 3	156 9	N	142	181 1	5 8 104
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1664 3	112 9	N	102	8 8	198
03	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	1321 3	96 9	N	87	181 1	3 8 101
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1449 3	97 9	N	88	4 8	185
05	1550 X	1261	-0-	-289	-0-	1112 3	149 9	N	135	177 1	10 8 133
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1372 3	136 9	N	124	1 8	256
07	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1740 3	130 9	N	118	177 1	9 8 188
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1648 3	142 9	N	129	169 1	9 8 139
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1512 3	180 9	N	164		303
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1751 3	130 9	N	118	172 1	1 8 248
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1814 3	114 9	N	104	169 1	8 8 175
*12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1763 3	103 9	N	94	11 8	258

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4792 - 4812	
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1200 3	78 9	Y	71	97 1	3 8 83
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	947 3	52 9	Y	47	84 1	46
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1231 3	24 9	Y	22		68
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1369 3	55 9	Y	50	81 1	37
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	802 3	50 9	Y	45		82
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1060 3	67 9	Y	61	113 1	30
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1474 3	50 9	Y	45		75
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1263 3	56 9	Y	51	81 1	45
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1226 3	57 9	Y	52		97
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1280 3	64 9	Y	58	88 1	67
11	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	1027 3	7 9	Y	6		73
12	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	979 3	30 9	Y	27		100

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2		N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2		N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2		N	-0-					-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	2		N	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
 PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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

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

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
 PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

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

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750											
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390		PERF. N/A			
M															
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-	
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-	
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-	
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-	
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-	
07	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-			-0-	
08	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-			-0-	
09	1530 N	1121	-0-	-409	-0-	1121	2			N	-0-			-0-	
10	1457 N	568	-0-	-889	-0-	568	2			N	-0-			-0-	
11	1410 N	76	-0-	-1334	-0-	76	2			N	-0-			-0-	
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235 - 4680		
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
02	2324 N	2023	-0-	-301	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	1937	-0-	-463	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
05	2232 N	1764	-0-	-468	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
12	1550 N	185	-0-	-1365	-0-	185	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,275	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS		
SIMRAY GP, LLC				784155										
ELSINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 7234 -	7459	
01	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	513	1	3148	2	N	-0-		-0-	
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	466	1	2757	2	N	-0-		-0-	
03	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	697	1	3070	2	N	-0-		-0-	
04	3870 X	3626	-0-	-244	-0-	783	1	2843	2	N	-0-		-0-	
05	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	740	1	2648	2	N	-0-		-0-	
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	871	1	2823	2	N	-0-		-0-	
07	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	742	1	2809	2	N	-0-		-0-	
08	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	771	1	2990	2	N	-0-		-0-	
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	512	1	3037	2	N	-0-		-0-	
10	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	425	1	2901	2	N	-0-		-0-	
11	3690 X	2724	-0-	-966	-0-	243	1	2481	2	N	-0-		-0-	
12	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	260	1	3152	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				41,682	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

01	992 X	893	-0-	-99	-0-	125	1	768	2	N	-0-					-0-
02	868 X	792	-0-	-76	-0-	115	1	677	2	N	-0-					-0-
03	961 X	944	-0-	-17	-0-	175	1	769	2	N	-0-					-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	197	1	716	2	N	-0-					-0-
05	961 X	937	-0-	-24	-0-	205	1	732	2	N	-0-					-0-
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	214	1	695	2	N	-0-					-0-
07	930 X	909	-0-	-21	-0-	190	1	719	2	N	-0-					-0-
08	930 X	927	-0-	-3	-0-	190	1	737	2	N	-0-					-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	2	N	-0-					-0-
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	124	1	850	2	N	-0-					-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	81	1	830	2	N	-0-					-0-
12	992 X	855	-0-	-137	-0-	65	1	790	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 4	RRCID -> 060023	COMPL. DATE 10/23/1974	TOTAL DEPTH 13434	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXY USA INC.				630591												
ALLISON, J. E. "3-170"				WELL #: 1	RRCID -> 059528	COMPL. DATE 08/05/1974	TOTAL DEPTH 13630	PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 064352	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090	PERF. N/A								
01	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2				N	-0-					-0-
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 2				N	-0-					-0-
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485 2				N	-0-					-0-
04	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2				N	-0-					-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2				N	-0-					-0-
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 2				N	-0-					-0-
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2				N	-0-					-0-
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2				N	-0-					-0-
09	2490 X	968	-0-	-1522	-0-	968 2				N	-0-					-0-
10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5570 2	4 9			N	-4	4 8				-0-
11	2490 X	2082	-0-	-408	-0-	2082 2				N	-0-					-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

EL SINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

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

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	868 N	251	-0-	-617	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	255	-0-	-1785	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL	DEPTH 15740	PERF.12468	- 12610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	15035 X	14822	-0-	-213	-0-	144 1	14678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13496 X	13389	-0-	-107	-0-	72 1	13317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	15059	-0-	15059	15059	15059 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	14592	-0-	14592	29651	14592 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	15107	-0-	15107	44758	32 1	15075 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	15027	-0-	15027	59785	7 1	15020 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	74013 X	14228	-0-	-59785	-0-	14228 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	53 1	13833 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14610 X	13996	-0-	-614	-0-	43 1	13953 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	15097 X	15040	-0-	-57	-0-	79 1	14961 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		174,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMRAY GP, LLC ELSINORE ROYALTY CO.				784155 WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A	
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1254	1	7692	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1261	1	7462	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1981	1	8726	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	2236	1	8114	2	N	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	10973	-0-	10973	10973	2397	1	8576	2	N	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	10778	-0-	10778	21751	2541	1	8237	2	N	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	10270	-0-	10270	32021	2145	1	8125	2	N	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	11141	-0-	11141	43162	2283	1	8858	2	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	11402	-0-	11402	54564	1644	1	9758	2	N	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	11343	-0-	11343	65907	1448	1	9895	2	N	-0-	-0-	-0-
11	75859 X	9952	-0-	-65907	-0-	886	1	9066	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10943 X	10531	-0-	-412	-0-	803	1	9728	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		125,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELSINORE				WELL #:	59	RRCID -> 059689	COMPL. DATE 08/30/1974	TOTAL DEPTH 12800	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ELGINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155							
ELGINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12061 - 12468	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELGINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIMRAY GP, LLC		//CONT.//		784155									
ELSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A				

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

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

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

EL SINORE (WOLFCAMP)				28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OXY USA INC.				630591									
ALLISON, J. E. "3-170"				WELL #:	2D	RRCID -> 095249	COMPL. DATE 07/08/1981	TOTAL DEPTH 14241	PERF. 7604 - 7619				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011											
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV			WELL #:		1	RRCID -> 161405			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8725		
												PERF. 7171 - 7185		
01	4340 X	3997	-0-	-343	-0-	198	1	3799	2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3685	-0-	-235	-0-	181	1	3504	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	201	1	3855	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	3857	-0-	-223	-0-	195	1	3662	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3964	-0-	-190	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	192	1	3567	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	200	1	3582	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	3879	-0-	3879	-0-	208	1	3671	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3671	-0-	3671	-0-	200	1	3471	2	Y	-0-			-0-
10	11287 X	3737	-0-	-7550	-0-	202	1	3535	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3122	2	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3812	-0-	-63	-0-	214	1	3598	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			45,499		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EL SINORE (WOLF CAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		2	RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7300 - 7312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-					-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	89	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1636	-0-	1636	1636	88	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1776	-0-	1776	3412	97	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	4363 X	951	-0-	-3412	-0-	51	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA ESCALARA				WELL #:	4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 13110	PERF. 6983 - 7289	
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	14	1	1427	2	N	-0-	-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	2	N	-0-	-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-	-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-	-0-
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-	-0-
07	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	3	1	1238	2	N	-0-	-0-
08	1302	N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-	-0-
09	1260	N	921	-0-	-339	-0-	921	2			N	-0-	-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	2	N	-0-	-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	2	N	-0-	-0-
12	961	N	470	-0-	-491	-0-	2	1	468	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				14,345		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LA ESCALERA EAST				WELL #: 4802	RRCID -> 208167	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6979	- 7534
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EL SINORE (WOLFCAMP)			//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SIMRAY GP, LLC					784155										
EL SINORE			WELL #:		68	RRCID -> 139192			COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2306	-0-	-112	-0-	323	1	1983	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	300	1	1772	2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	445	1	1962	2	N	-0-			-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	496	1	1799	2	N	-0-			-0-
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	554	1	1981	2	N	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	587	1	1904	2	N	-0-			-0-
07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	549	1	2080	2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2536	-0-	-6	-0-	520	1	2016	2	N	-0-			-0-
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	377	1	2239	2	N	-0-			-0-
10		2635 N	2455	-0-	-180	-0-	313	1	2142	2	N	-0-			-0-
11		2460 N	2377	-0-	-83	-0-	212	1	2165	2	N	-0-			-0-
12		2697 N	2287	-0-	-410	-0-	174	1	2113	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAESCALERA				WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553		
01	3100 N	1746	-0-	-1354	1132	245	1	1501	2	Y	-0-		28
02	2741 N	1609	-0-	-1132	-0-	233	1	1376	2	Y	-0-		28
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	2	Y	-0-		28
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	Y	-0-		28
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	360	1	1288	2	Y	-0-		28
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	381	1	1237	2	Y	-0-		28
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	325	1	1230	2	Y	-0-		28
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	286	1	1109	2	Y	-0-		28
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	231	1	1368	2	Y	-0-		28
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	Y	-0-		28
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	127	1	1304	2	Y	-0-		28
*12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			19,314		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAESCALERA				WELL #:	2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 -	7770
01	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	571	1	3504	2	Y	-0-	36
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	543	1	3213	2	Y	-0-	36
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	761	1	3351	2	Y	-0-	36
04	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	842	1	3053	2	Y	-0-	36
05	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	840	1	3005	2	Y	-0-	36
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	890	1	2885	2	Y	-0-	36
07	4154	X	3630	-0-	-524	-0-	758	1	2872	2	Y	-0-	36
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	667	1	2589	2	Y	-0-	36
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	538	1	3192	2	Y	-0-	36
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	476	1	3249	2	Y	-0-	36
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	297	1	3042	2	Y	-0-	36
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3631	2	Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:				45,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ELSNORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
ELSNORE CATTLE CO.				WELL #:	56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794	- 13814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
01	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-		-0-
02	2800 X	2647	-0-	-153	-0-	2647	2			N	-0-		-0-
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-		-0-
04	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	2			N	-0-		-0-
05	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-		-0-
06	3000 X	160	-0-	-2840	-0-	160	2			N	-0-		-0-
07	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-		-0-
08	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-		-0-
09	2880 X	119	-0-	-2761	-0-	119	2			N	-0-		-0-
10	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-		-0-
11	2910 X	2211	-0-	-699	-0-	2211	2			N	-0-		-0-
*12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				25,769	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LA ESCALERA				WELL #:	1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659	- 16022
01	23684 X	796	-0-	-22888	-0-	796	2			N	-0-		-0-
02	21000 X	12334	-0-	-8666	-0-	12334	2			N	-0-		-0-
03	23250 X	21498	-0-	-1752	-0-	21498	2			N	-0-		-0-
04	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	20706	2			N	-0-		-0-
05	20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	20106	2			N	-0-		-0-
06	20790 X	18267	-0-	-2523	-0-	18267	2			N	-0-		-0-
07	21483 X	8600	-0-	-12883	-0-	8600	2			N	-0-		-0-
08	21018 X	304	-0-	-20714	-0-	304	2			N	-0-		-0-
09	20340 X	55	-0-	-20285	-0-	55	2			N	-0-		-0-
10	20119 X	10760	-0-	-9359	-0-	10760	2			N	-0-		-0-
11	18270 X	13546	-0-	-4724	-0-	13546	2			N	-0-		-0-
*12	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				140,088	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5546	- 5777
01	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	2	1	7350	3	Y	124	124 0	6
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	136	9						6
03	7037 X	6125	-0-	-912	-0-	2	1	6016	3	Y	97	97 0	6
04	6810 X	4037	-0-	-2773	-0-	107	9						6
05	T. A.	3747	-0-	3747	3747	1	1	4000	3	Y	33	33 0	6
06	T. A.	3498	-0-	3498	7245	36	9						6
07	T. A.	4200	-0-	4200	11445	1	1	3713	3	Y	30	30 0	6
08	T. A.	8313	-0-	8313	19758	32	9	3465	3	Y	29	29 0	6
09	26908 X	7150	-0-	-19758	-0-	1	1	4163	3	Y	33	33 0	6
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	36	9						6
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	1	1	8223	3	Y	81	81 0	6
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	89	9						6
TOTAL GAS PROD:				64,292	TOTAL CONDENSATE PROD:				693				

EMBAR (PERMIAN)		//CONT.//		28843 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
EMBAR UNIVERSITY		WELL #:		4	RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 5927	-	6209
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	837 N	628	-0-	-209	-0-	628 2			N	-0-				21
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-				21
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	559 2	287 9		N	261	203 1			79
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	947 2	239 9		N	217	141 1			155
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1206 2	205 9		N	186	289 1			52
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1764 2	157 9		N	143	134 1			61
07	1240 N	144	-0-	-1096	-0-	136 2	8 9		N	7				68
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1697 2	175 9		N	159	204 1			23
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1686 2	157 9		N	143	71 1			95
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1782 2	143 9		N	130				225
*11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1669 2	61 9		N	55	254 1			26
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		14,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,301								

EMBAR (YATES)				28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY				069344										
UNIVERSITY 24-11				WELL #:		3	RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2694	- 2888
01	310	N	287	-0-	-23		-0-	287	3	N	-0-			-0-
02	308	N	270	-0-	-38		-0-	270	3	N	-0-			-0-
03	310	N	274	-0-	-36		-0-	274	3	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	3	N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13		-0-	297	3	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-		-0-	279	3	N	-0-			-0-
07	310	N	305	-0-	-5		-0-	305	3	N	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25		-0-	285	3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-		-0-	275	3	N	-0-			-0-
10	310	N	303	-0-	-7		-0-	303	3	N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3	N	-0-			-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-		-0-	292	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,442		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2684	- 2874
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES)			//CONT.//			28843 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//			069344														
UNIVERSITY 5-11			WELL #:			3	RRCID -> 164112			COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2867	-	3067			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

UNIVERSITY 5-11				WELL #:	2	RRCID -> 164481	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 2857	-	3054	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-	
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY 5-11				WELL #:	1	RRCID -> 164482	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2862	-	3096
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SATANTA OIL COMPANY				748744											
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854								
UNIVERSITY JENNIFER C			WELL #:		103	RRCID -> 094624			COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:						

UNIVERSITY 19-10			WELL #:		1	RRCID -> 129957			COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:						

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WELL #:		1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2738 - 2902		
TEXAS UNIVERSITY W																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	1	RRCID -> 131031	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2727 - 2922
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	2	RRCID -> 131032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2656	-	2839
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010	
								TOTAL DEPTH 2975	
								PERF. 2585 - 2779	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			-0-
02		252 X	-0-	-0-	-251	-0-	1 2		-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			-0-
04		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			-0-
05		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955	
								PERF. 2542 - 2727	
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970	
								PERF. 2593 - 2784	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252 X	-0-	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	336 X	1	-0-	-335	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	252 X	1	-0-	-251	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	392 X	1	-0-	-391	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-195	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-279	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008	
								TOTAL DEPTH 6360	
								PERF. 2790 - 2798	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 43		RRCID -> 245799		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8064	
								PERF. 2572 - 2578	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY		919408		RRCID -> 153209		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 3200	
UNIVERSITY 21-10		WELL #: 1						PERF. 2971 - 3034	
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (CHARGED SAND)				28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-				WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965		TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ANDREWS			
CARRUTH, CHRIS				135963									
COWDEN, W. F.				WELL #:	11	RRCID -> 030671	COMPL. DATE 08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-				-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-				-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-				-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2	N	-0-				-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-				-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-				-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	N	-0-				-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	299	2	N	-0-				-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				4,262	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID -> 134351	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 2745	- 2933
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	-0-	-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2	N	-0-	-0-
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2	N	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-	-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-	-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2	N	-0-	-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,937		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EMMA (YATES)			//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
UNIVERSITY -F-			WELL #:		8	RRCID -> 019690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		4305	PERF. 2796 - 3004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975 3			N	-0-					-0-	
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 3			N	-0-					-0-	
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-	
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-	
05		1023 N	729	-0-	-294	-0-		729 3			N	-0-					-0-	
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 3			N	-0-					-0-	
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 3			N	-0-					-0-	
08		744 N	685	-0-	-59	-0-		685 3			N	-0-					-0-	
09		1260 N	603	-0-	-657	-0-		603 3			N	-0-					-0-	
10		837 N	566	-0-	-271	-0-		566 3			N	-0-					-0-	
11		660 N	582	-0-	-78	-0-		582 3			N	-0-					-0-	
12		620 N	559	-0-	-61	-0-		559 3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.				009534								
UNIV. A 36 GAO				WELL #:	3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756	- 3080	
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
05	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					
STATE OF TEXAS "J"				WELL #:	6	RRCID ->	116955	COMPL. DATE	02/02/1985
						TOTAL DEPTH	12320	PERF.	2756 - 2953
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
GREYSTONE OIL & GAS, LLP				333767											
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID -> 077544		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 2857 - 3061				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID -> 083191		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY AZ				WELL #:	1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 2847	- 3064
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3217	-0-	217	217	3217	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3061	-0-	-39	178	3061	2	N	-0-	-0-
06	2934 N	2756	-0-	-178	-0-	2756	2	N	-0-	-0-
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-	-0-
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-	-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2387	-0-	-373	-0-	2387	2	N	-0-	-0-
*12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		//CONT.//		333767												
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL	DEPTH	3232	PERF.	2883 - 3075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	142	-0-	-1408	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	1400 X	234	-0-	-1166	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	1550 X	600	-0-	-950	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	388	-0-	-1112	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	219	-0-	-1331	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	183	-0-	-1317	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	167	-0-	-1383	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	145	-0-	-1405	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	155	-0-	-1345	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	1550 X	160	-0-	-1390	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	186	-0-	-1314	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERMIAN SERVICES CO., LLC				655841															
COWDEN, EMMA				WELL #:	87	RRCID ->	092478	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2824	-	3074				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				
UNIVERSITY B 36				WELL #:	1	RRCID -> 091987	COMPL. DATE 09/21/1980	TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	76	-0-	76	107	76	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

01		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2		Y	-0-			-0-
02		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		Y	-0-			-0-
03		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2		Y	-0-			-0-
04		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2		Y	-0-			-0-
05		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2		Y	-0-			-0-
06		8490 X	7455	-0-	-1035	-0-	7455	2		Y	-0-			-0-
07		10230 X	8633	-0-	-1597	-0-	8633	2		Y	-0-			-0-
08		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2		Y	-0-			-0-
09		9960 X	9735	-0-	-225	-0-	9735	2		Y	-0-			-0-
10		10261 X	8508	-0-	-1753	-0-	8508	2		Y	-0-			-0-
*11		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2		Y	-0-			-0-
12		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			102,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752											
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056	-	9231	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APACHE CORPORATION		027200										
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323		PERF. N/A	
01	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	49708	3		Y	-0-		-0-
02	48070 X	48070	-0-	-0-	-0-	48070	3		Y	-0-		-0-
03	44330 X	32906	-0-	-11424	-0-	32906	3		Y	-0-		-0-
04	48090 X	41801	-0-	-6289	-0-	41801	3		Y	-0-		-0-
05	53227 X	52771	-0-	-456	-0-	52771	3		Y	-0-		-0-
06	51510 X	44890	-0-	-6620	-0-	44890	3		Y	-0-		-0-
07	53227 X	49371	-0-	-3856	-0-	49371	3		Y	-0-		-0-
08	52762 X	47780	-0-	-4982	-0-	47780	3		Y	-0-		-0-
09	51060 X	42876	-0-	-8184	-0-	42876	3		Y	-0-		-0-
10	52762 X	35219	-0-	-17543	-0-	35219	3		Y	-0-		-0-
11	47790 X	47587	-0-	-203	-0-	47587	3		Y	-0-		-0-
12	49383 X	45236	-0-	-4147	-0-	45236	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		538,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

 EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2869	-0-	-323	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3298	-0-	-329	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-
*12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-

 TOTAL GAS PROD: 42,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

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

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

 COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

01	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	3			N	-0-					-0-
02	28925 X	28925	-0-	-0-	-0-	28925	3			N	-0-					-0-
03	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	3			N	-0-					-0-
04	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
05	32526 X	32526	-0-	-0-	-0-	32526	3			N	-0-					-0-
06	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	26338	3			N	-0-					-0-
07	33339 X	33339	-0-	-0-	-0-	33339	3			N	-0-					-0-
08	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	23509	3			N	-0-					-0-
09	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	28909	3			N	-0-					-0-
10	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	3			N	-0-					-0-
11	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	29440	3			N	-0-					-0-
*12	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	3			N	-0-					-0-

 TOTAL GAS PROD: 317,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 155476	COMPL. DATE 07/14/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8962 - 9100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149				CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MCCABE, F. P.		WELL #:		28	RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093	
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2				-0-
02	4144 X	3654	-0-	-490	-0-	3474 2	180 9	164 1		-0-
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	3962 2	128 9			116
04	4440 X	3475	-0-	-965	-0-	3399 2	76 9			185
05	4991 X	2352	-0-	-2639	-0-	2265 2	87 9	174 1		90
06	4410 X	3574	-0-	-836	-0-	3508 2	66 9			150
07	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	3189 2	69 9	173 1		40
08	4092 X	3125	-0-	-967	-0-	3033 2	92 9			124
09	3570 X	841	-0-	-2729	-0-	771 2	70 9	167 1		21
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4546 2	83 9			96
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4761 2	92 9			180
*12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3952 2	3 9	3 8		180

TOTAL GAS PROD: 42,357

TOTAL CONDENSATE PROD: 861

MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID -> 019767	COMPL. DATE 02/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187 2				-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2				-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2				-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2				-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2				-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2				-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2				-0-
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	53 2				-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2				-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. COWDEN -S-		//CONT.//	28961 284 144535	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER							
		WELL #:	1 U	RRCID -> 019745	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL	DEPTH 11460	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	1399	-0-	-1577	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	250	-0-	-2726	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	1079	-0-	-1897	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,385				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
COWDEN, E. W.				WELL #:	3 C	RRCID -> 019769	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 11446	PERF. N/A		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	2	N	-0-		
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-		
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2	N	-0-		
05	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-		
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	2	N	-0-		
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2	N	-0-		
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,318	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COWDEN, E. W. -A-			WELL #:	1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994	-	9148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8958 -	9050		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PURE				WELL #:	2602	RRCID ->	257348	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9043	-	9250
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
HALLEY, S. M.			WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170	
01	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	3		N	-0-		59
02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	3		N	-0-		59
03	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	3		N	-0-		59
04	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18860	3		N	-0-		59
05	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	22338	3		N	-0-		59
06	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3		N	-0-		59
07	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3		N	-0-		59
08	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	3		N	-0-		59
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	3		N	-0-		59
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	3		N	-0-		59
11	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3		N	-0-		59
*12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	3		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		239,412			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		Y	-0-	7
02	1932 N	1805	-0-	-127	-0-	1805	3		Y	-0-	7
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946	3		Y	-0-	7
04	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1830	3		Y	-0-	7
05	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3		Y	-0-	7
06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3		Y	-0-	7
07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1619	3		Y	-0-	7
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3		Y	-0-	7
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		Y	-0-	7
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		Y	-0-	7
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-	7
12	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360	3		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		21,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319			
01	2635 N	1592	-0-	-1043	-0-	1592	3		N	-0-	-0-
02	2268 N	2029	-0-	-239	-0-	2029	3		N	-0-	-0-
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-	-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-	-0-
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-	-0-
06	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3		N	-0-	-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-	-0-
08	2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3		N	-0-	-0-
09	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3		N	-0-	-0-
10	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1757	3		N	-0-	-0-
11	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098	3		N	-0-	-0-
12	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	1591	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 257310		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CIMAREX ENERGY CO.					153438									
MCCABE			WELL #:		3 U	RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL	DEPTH 11481	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
02	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
03	7657 X	5815	-0-	-1842	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
04	7410 X	4289	-0-	-3121	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
05	11284 X	3943	-0-	-7341	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
06	10920 X	4352	-0-	-6568	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
07	8866 X	3690	-0-	-5176	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
08	5828 X	2279	-0-	-3549	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
09	4350 X	2667	-0-	-1683	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
10	4495 X	2225	-0-	-2270	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
11	4260 X	2243	-0-	-2017	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
12	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINERO OPERATING COMPANY			220711		WELL #:		1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF. 9060 - 9140	
BROWN-ALTMAN																		
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5371	3	17	9	N	15							15
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5363	3	17	9	N	15							30
03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9991	3	17	9	N	15							45
04	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5893	3	22	9	N	20							65
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5174	3	22	9	N	20							85
06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8949	3	21	9	N	19							104
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5133	3	58	9	N	53		2	8				155
08	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10355	3	6	9	N	5							160
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-							160
10	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-							160
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6435	3	2	9	N	2							162
*12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6748	3	3	9	N	3							165
TOTAL GAS PROD:		73,033			TOTAL CONDENSATE PROD:						167							

#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID -> 019742	COMPL. DATE 09/17/1954	TOTAL DEPTH 11576	PERF. N/A		
01	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	4760	3	N	-0-	145
02	4396	X	3694	-0-	-702	-0-	3694	3	N	-0-	145
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3	N	-0-	145
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3	N	-0-	145
05	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3810	3	N	-0-	145
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3	N	-0-	145
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3	N	-0-	145
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3	N	-0-	145
09	5010	X	1973	-0-	-3037	-0-	1973	3	N	-0-	145
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3	N	-0-	145
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3	N	-0-	145
12	5797	X	5711	-0-	-86	-0-	5711	3	N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:			60,091	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
G P II ENERGY, INC.				292232											
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390	PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL WESTERN E&P				774719													
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:		22		RRCID -> 019785		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 11395		PERF. 8958 - 9160			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID -> 163252	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8942 - 9090
01	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	364	1 22997 2 N	-0-	-0-
02	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	331	1 26235 2 N	-0-	-0-
03	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1 25643 2 N	-0-	-0-
04	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	129	1 25643 2 N	-0-	-0-
05	INC G-10	21568	-0-	21568	21568	2	N	-0-	-0-
06	INC G-10	19956	-0-	19956	41524	2	N	-0-	-0-
07	45169 X	3645	-0-	-41524	-0-	3645	2 N	-0-	-0-
08	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	3 N	-0-	-0-
09	19500 X	19228	-0-	-272	-0-	19228	3 N	-0-	-0-
10	20150 X	15428	-0-	-4722	-0-	15428	2 N	-0-	-0-
11	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	3 N	-0-	-0-
*12	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	3 N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			244,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	-	9120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3336	-0-	-756	-0-	3336 3	Y	-0-			-0-
02	3528 X	2688	-0-	-840	-0-	2688 3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296 3	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3127	-0-	-353	-0-	3127 3	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	2187 3	Y	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3184 3	Y	-0-			-0-
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	816	-0-	-2574	-0-	816 3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3287 3	Y	-0-			-0-
*12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	-	9150	
01	25079 X	23994	-0-	-1085	-0-	23994 3	Y	-0-			-0-
02	22176 X	17479	-0-	-4697	-0-	17479 3	Y	-0-			-0-
03	24552 X	24101	-0-	-451	-0-	24101 3	Y	-0-			-0-
04	23760 X	21825	-0-	-1935	-0-	21825 3	Y	-0-			-0-
05	24056 X	14517	-0-	-9539	-0-	14517 3	Y	-0-			-0-
06	23310 X	22742	-0-	-568	-0-	22742 3	Y	-0-			-0-
07	24087 X	21718	-0-	-2369	-0-	21718 3	Y	-0-			-0-
08	24087 X	21973	-0-	-2114	-0-	21973 3	Y	-0-			-0-
09	22740 X	5727	-0-	-17013	-0-	5727 3	Y	-0-			-0-
10	26567 X	26567	-0-	-0-	-0-	26567 3	Y	-0-			-0-
11	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	24137 3	Y	-0-			-0-
*12	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	23917 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
01	38285 X	33152	-0-	-5133	-0-	33152 3	Y	-0-			-0-
02	34580 X	25279	-0-	-9301	-0-	25279 3	Y	-0-			-0-
03	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	33686 3	Y	-0-			-0-
04	32550 X	30296	-0-	-2254	-0-	30296 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	20966	-0-	20966	20966	20966 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	33270	-0-	33270	54236	33270 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	30206	-0-	30206	84442	30206 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	35619	-0-	35619	120061	35619 3	Y	-0-			-0-
09	128442 X	8381	-0-	-120061	-0-	8381 3	Y	-0-			-0-
10	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	31995 3	Y	-0-			-0-
11	34470 X	30545	-0-	-3925	-0-	30545 3	Y	-0-			-0-
12	35619 X	32708	-0-	-2911	-0-	32708 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		346,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BROWN & ALTMAN		GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH	9435	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-		181	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		243	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-		210	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	136	-0-	136	136		136	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	211	-0-	211	347		211	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	208	-0-	208	555		208	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	218	-0-	218	773		218	3			Y	-0-			-0-
09	858 X	85	-0-	-773	-0-		85	3			Y	-0-			-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-		184	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-		179	3			Y	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9020 - 9219
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8974 - 9165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

 EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

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

 DINERO OPERATING COMPANY 220711
 KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

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

 OXY USA WTP LP 630555
 COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

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

 EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

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

 EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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

 EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004										
COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11229 - 11314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3613	2	88	9	N	80	190	1	105
02	6860 X	4108	-0-	-2752	-0-	3994	2	114	9	N	104			209
03	7595 X	3763	-0-	-3832	-0-	3666	2	97	9	N	88	188	1	109
04	7350 X	4000	-0-	-3350	-0-	3933	2	67	9	N	61			170
05	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	3469	2	103	9	N	94	184	1	80
06	4410 X	3825	-0-	-585	-0-	3740	2	85	9	N	77			157
07	4557 X	3876	-0-	-681	-0-	3758	2	118	9	N	107			264
08	4123 X	3499	-0-	-624	-0-	3407	2	92	9	N	84	184	1	164
09	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3141	2	57	9	N	52	164	1	52
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4301	2	11	9	N	10			62
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			62
*12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		46,497			TOTAL CONDENSATE PROD:		757							

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE				147862 WELL #: 2601	RRCID -> 229182	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL	DEPTH 11245	PERF.11028 - 11127		
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2326 2	13 9 Y	12		39	
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3206 2	14 9 Y	13		52	
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3626 2	9 9 Y	8	38 1	22	
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3017 2	18 9 Y	16		38	
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1521 2	12 9 Y	11	33 1	16	
06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3052 2	17 9 Y	15		31	
07	3627 X	2405	-0-	-1222	-0-	2405 2	Y	-0-		31	
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2	Y	-0-		31	
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2	Y	-0-	22 1	9	
10	3162 X	2610	-0-	-552	-0-	2610 2	Y	-0-		9	
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2	Y	-0-	7 1	2	
12	4092 X	2722	-0-	-1370	-0-	2722 2	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:				36,240	TOTAL CONDENSATE PROD:				75		

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824 - 11177	
HALLEY, S.				WELL #: 12						
01	1302 X	954	-0-	-348	-0-	954	3	N	-0-	87
02	1232 X	985	-0-	-247	-0-	985	3	N	-0-	87
03	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3	N	-0-	87
04	1320 X	912	-0-	-408	-0-	912	3	N	-0-	87
05	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	1134	3	N	-0-	87
06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964	3	N	-0-	87
07	1147 X	899	-0-	-248	-0-	899	3	N	-0-	87
08	1147 X	959	-0-	-188	-0-	959	3	N	-0-	87
*09	1110 X	835	-0-	-275	-0-	835	3	Y	-0-	57
10	1147 X	942	-0-	-205	-0-	942	3	Y	-0-	-0-
11	960 X	821	-0-	-139	-0-	821	3	Y	-0-	-0-
12	961 X	158	-0-	-803	-0-	158	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				10,696	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HALLEY, S.		WELL #:		13	RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	3			N	-0-					178
02	2352 N	2149	-0-	-203	-0-	2149	3			N	-0-					178
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					178
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					178
05	3100 N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					178
06	2726 N	2651	-0-	-75	-0-	2651	3			N	-0-					178
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					178
08	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2478	3			N	-0-					178
09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946	3			N	-0-					178
10	3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080	3			N	-0-					178
11	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	2366	3			N	-0-					178
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			N	-0-					178
TOTAL GAS PROD:		27,914				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MAXWELL "18"				WELL #:	1	RRCID -> 174840	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452	- 11467
01	1920	X	1920	-0-	-0-	1831	3	89	9	N	81			254
02	1775	X	1775	-0-	-0-	1674	3	101	9	N	92	184	1	162
03	1953	X	1872	-0-	-81	1776	3	96	9	N	87			249
04	1890	X	1355	-0-	-535	1307	3	48	9	N	44			293
05	1953	X	737	-0-	-1216	736	3	1	9	N	1	170	1	124
06	1890	X	867	-0-	-1023	867	3			N	-0-			124
07	2313	X	2313	-0-	-0-	2201	3	112	9	N	102			226
08	1929	X	1929	-0-	-0-	1826	3	103	9	N	94	177	1	143
09	1836	X	1836	-0-	-0-	1757	3	79	9	N	72			215
10	2325	X	696	-0-	-1629	672	3	24	9	N	22			237
11	2250	X	1134	-0-	-1116	1122	3	12	9	N	11	181	1	67
12	2325	X	748	-0-	-1577	748	3			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:				17,182		TOTAL CONDENSATE PROD:				606				

HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 11630	PERF. 11208 - 11560
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	62 3	N	27
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	90 3	N	11
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-
09	225 X	225	-0-	-0-	-0-	224 3	N	1
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-
11	480 X	282	-0-	-198	-0-	282 3	N	-0-
12	496 X	160	-0-	-336	-0-	160 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,946	TOTAL CONDENSATE PROD:			39	

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	974 3	43 9	N	39
02	1232 N	848	-0-	-384	-0-	845 3	3 9	N	3
03	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1014 3	37 9	N	34
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307 3	9 9	N	8
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1581 3	41 9	N	37
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1311 3	3 9	N	3
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-
08	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1006 3	62 9	N	56
09	1320 N	689	-0-	-631	-0-	683 3	6 9	N	5
10	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1114 3	19 9	N	17
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	853 3	22 9	N	20
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	759 3	18 9	N	16
TOTAL GAS PROD:		13,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		238			

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416	
01	3937 X	3197	-0-	-740	-0-	3197 3		N	-0-
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3921 3	2 9	N	2
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945 3	12 9	N	11
04	4680 X	3213	-0-	-1467	-0-	3206 3	7 9	N	6
05	4836 X	4441	-0-	-395	-0-	4420 3	21 9	N	19
06	4800 X	3896	-0-	-904	-0-	3896 3		N	-0-
07	4960 X	3078	-0-	-1882	-0-	3046 3	32 9	N	29
08	4960 X	2023	-0-	-2937	-0-	2023 3		N	-0-
09	4290 X	1663	-0-	-2627	-0-	1663 3		N	-0-
10	4433 X	1062	-0-	-3371	-0-	1062 3		N	-0-
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4597 3	12 9	N	11
12	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		78			

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465	
01	5487 X	1842	-0-	-3645	-0-	1835 3	7 9	N	6
02	4956 X	3643	-0-	-1313	-0-	3643 3		N	-0-
03	5487 X	5378	-0-	-109	-0-	5371 3	7 9	N	6
04	5310 X	3568	-0-	-1742	-0-	3550 3	18 9	N	16
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5374 3	10 9	N	9
06	5190 X	3770	-0-	-1420	-0-	3758 3	12 9	N	11
07	5363 X	2402	-0-	-2961	-0-	2399 3	3 9	N	3
08	5394 X	3189	-0-	-2205	-0-	3177 3	12 9	N	11
09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6932 3	12 9	N	11
10	5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2678 3	28 9	N	25
11	3780 X	2343	-0-	-1437	-0-	2291 3	52 9	N	47
12	5487 X	866	-0-	-4621	-0-	864 3	2 9	N	2
TOTAL GAS PROD:		42,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		147			

EMPEROR (SIMPSON)			//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
MAXWELL "18"			WELL #:		3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	5581	-0-	-867	-0-	5546	3	35	9	Y	32					70
02	5768 X	5010	-0-	-758	-0-	4951	3	59	9	Y	54					124
03	5921 X	5668	-0-	-253	-0-	5657	3	11	9	Y	10					134
04	5400 X	5234	-0-	-166	-0-	5234	3			Y	-0-					134
05	5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5352	3	31	9	Y	28	123	1			39
06	5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5163	3	59	9	Y	54					93
07	5673 X	4761	-0-	-912	-0-	4739	3	22	9	Y	20					113
08	5673 X	4789	-0-	-884	-0-	4783	3	6	9	Y	5					118
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5509	3	61	9	Y	55					173
10	5394 X	4684	-0-	-710	-0-	4656	3	28	9	Y	25	131	1			67
11	5220 X	3625	-0-	-1595	-0-	3599	3	26	9	Y	24					91
12	5456 X	4533	-0-	-923	-0-	4492	3	41	9	Y	37					141
TOTAL GAS PROD:			60,060		TOTAL CONDENSATE PROD:						344					

EMPEROR "24"				WELL #:	1	RRCID -> 203835	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11445	PERF. 11259 - 11313
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5330	3 9 N	3	126
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3 N	-0-	126
03	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3 N	-0-	126
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3 N	-0-	126
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3 N	-0-	126
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3 N	-0-	126
07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3 N	-0-	126
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3 N	-0-	126
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3 N	-0-	126
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3 N	-0-	126
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3 N	-0-	126
*12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3 N	-0-	126
TOTAL GAS PROD:		61,403			TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

HALLEY, S. M.				WELL #:	801	RRCID ->	223158	COMPL.	DATE	02/03/2006	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	11372	-	11425	
01	10664	X	732	-0-	-9932	-0-	718	3	14	9	N	13					207	
02	9632	X	379	-0-	-9253	-0-	379	3			N	-0-					207	
03	10106	X	158	-0-	-9948	-0-	158	3			N	-0-					207	
04	4350	X	194	-0-	-4156	-0-	194	3			N	-0-					207	
05	992	X	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-					207	
06	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	3			N	-0-					207	
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	163	1			50	
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					50	
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					50	
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50	
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					50	
*12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					50	
TOTAL GAS PROD:				1,559	TOTAL CONDENSATE PROD:						19							

EMPEROR (WADDELL-OIL)			28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION			027200											
HENDRICK OPERATING AREA -B-			WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 11778		PERF.11054 - 11083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	1650	-0-	-768	-0-	1650	3			Y	-0-			-0-
02	2296 N	1531	-0-	-765	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3680	-0-	580	580	3680	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2531	-0-	-469	111	2531	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2318	-0-	2318	2429	2318	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	120	-0-	120	2549	120	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-			-0-
09	2549 X	-0-	-0-	-2549	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIMAREX ENERGY CO. MCCABE				153438 WELL #: 2	RRCID -> 133602	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10750 - 10832
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
08	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65 3	N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HENDRICK, IDA & T. J.				WELL #:	1	RRCID -> 148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11447	PERF.11056 - 11138
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1800	1 2712 2	N	-0-	100
02	3864 X	3332	-0-	-532	-0-	1680	1 1652 2	N	-0-	100
03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	1860	1 1632 2	N	4	4 8 100
04	4380 X	4328	-0-	-52	-0-	1800	1 2528 2	N	-0-	100
05	4526 X	4507	-0-	-19	-0-	1860	1 2647 2	N	-0-	100
06	4380 X	3503	-0-	-877	-0-	1800	1 1703 2	N	-0-	100
07	4464 X	3722	-0-	-742	-0-	1860	1 1862 2	N	-0-	100
08	4495 X	4259	-0-	-236	-0-	1860	1 2399 3	N	-0-	100
09	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	1800	1 1750 3	N	-0-	100
10	4495 X	1862	-0-	-2633	-0-	1860	1 2 3	N	-0-	100
*11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-	-	N	-0-	100
*12	4247 X	101	-0-	-4146	-0-	101	3	N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			37,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			4	

EMPEROR (WADDELL-OIL)		//CONT.// 28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638	
								PERF. 10870 - 10970	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0					
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
01		2945 X	2596 -0- -349 -0- 2596 2				N	-0-	229
02		2660 X	2348 -0- -312 -0- 2348 2				N	-0-	229
03		3844 X	3844 -0- -0- -0- 3844 2				N	-0-	229
04		3532 X	3532 -0- -0- -0- 3532 2				N	-0-	229
05		2945 X	2782 -0- -163 -0- 2782 2				N	-0-	229
06		3436 X	3436 -0- -0- -0- 3436 2				N	-0-	229
07		3237 X	3237 -0- -0- -0- 3237 2				N	-0-	229
08		2945 X	2699 -0- -246 -0- 2699 3				N	-0-	229
09		2850 X	2461 -0- -389 -0- 2461 3				N	-0-	229
10		2945 X	2543 -0- -402 -0- 2543 3				N	-0-	229
11		2850 X	2204 -0- -646 -0- 2187 3		17 9		N	15	244
*12		2945 X	1727 -0- -1218 -0- 1727 3				N	-0-	244
TOTAL GAS PROD:			33,409	TOTAL CONDENSATE PROD:				15	

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524	
								PERF. 6971 - 7435	
01		1333 N	948 -0- -385 -0- 906 2		42 9	Y		38	111
02		1278 N	1278 -0- -0- -0- 1220 2		58 9	Y		53	164
03		1406 N	1406 -0- -0- -0- 1332 2		74 9	Y	121 1	67	110
04		1334 N	1334 -0- -0- -0- 1282 2		52 9	Y		47	157
05		1333 N	1331 -0- -2 -0- 1295 2		36 9	Y		33	54
06		1290 N	1262 -0- -28 -0- 1229 2		33 9	Y	136 1	30	84
07		1391 N	1391 -0- -0- -0- 1346 2		45 9	Y		41	125
08		1382 N	1382 -0- -0- -0- 1306 2		76 9	Y		69	194
09		1288 N	1288 -0- -0- -0- 1225 2		63 9	Y	136 1	57	115
10		1333 N	1211 -0- -122 -0- 1139 2		72 9	Y		65	180
11		1350 N	1270 -0- -80 -0- 1197 2		73 9	Y	145 1	66	101
12		1333 N	1268 -0- -65 -0- 1246 2		22 9	Y		20	121
TOTAL GAS PROD:			15,369	TOTAL CONDENSATE PROD:				586	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585	
								PERF. 6982 - 7112	
01		780 N	780 -0- -0- -0- 760 3		20 9	Y		18	35
02		644 N	442 -0- -202 -0- 428 3		14 9	Y		13	48
03		713 N	452 -0- -261 -0- 449 3		3 9	Y		3	51
04		690 N	405 -0- -285 -0- 405 3			Y		-0-	51
05		496 N	427 -0- -69 -0- 403 3		24 9	Y		22	26
06		450 N	385 -0- -65 -0- 355 3		30 9	Y	47 1	27	53
07		475 N	475 -0- -0- -0- 475 3			Y		-0-	53
08		434 N	320 -0- -114 -0- 320 3			Y		-0-	53
09		390 N	337 -0- -53 -0- 337 3			Y		-0-	53
10		465 N	348 -0- -117 -0- 348 3			Y	40 1	-0-	13
11		705 N	705 -0- -0- -0- 704 3		1 9	Y		1	14
*12		1039 N	1039 -0- -0- -0- 1037 3		2 9	Y		2	3
TOTAL GAS PROD:			6,115	TOTAL CONDENSATE PROD:				86	

EMPEROR (WICHITA ALBANY)			//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER								
DINERO OPERATING COMPANY					220711															
BROWN ALTMAN "B"			WELL #:		2	RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7158 - 7210							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	860 X		860	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		2	9	N	2						171
02	563 X		563	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3		4	9	N	4						175
03	667 X		667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3				N	-0-						175
04	840 X		571	-0-	-269	-0-	-0-	571	3				N	-0-						175
05	868 X		450	-0-	-418	-0-	-0-	450	3				N	-0-						175
06	840 X		674	-0-	-166	-0-	-0-	665	3		9	9	N	8						183
07	971 X		971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3				N	-0-						183
08	931 X		931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3				N	-0-						183
09	660 X		326	-0-	-334	-0-	-0-	324	3		2	9	N	2						185
10	961 X		700	-0-	-261	-0-	-0-	700	3				N	-0-						185
11	930 X		673	-0-	-257	-0-	-0-	673	3				N	-0-						185
12	961 X		424	-0-	-537	-0-	-0-	424	3				N	-0-						185
TOTAL GAS PROD:			7,810		TOTAL CONDENSATE PROD:					16										

EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7130 - 7292	
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-		-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-		-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-		-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		Y	-0-		-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		Y	-0-		-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-		-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-		-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-		-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-		-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				16,048		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862							
E. W. COWDEN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 7380 - 7435		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P				774719										
HALLEY, S. M. "B"				WELL #:	25	RRCID ->	204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11390	PERF. 7338 - 7364		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL	DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				254	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1				WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	2	N	-0-		-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2	N	-0-		-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-		-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2	N	-0-		-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2	N	-0-		-0-
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2	N	-0-		-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-		-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,086		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535												
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL	DEPTH	3231	PERF. 2441 - 2550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,309					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-ALTMAN "E"				WELL #:	1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902 PERF.	2418 -	2552
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-		-0-
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,065		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN ALTMAN "E" A/C 2				WELL #:		5	RRCID -> 159891	COMPL.	DATE 04/30/1996	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2506	-	2526
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,532	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2490 - 2510
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2500 - 2520
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
VEST -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A		
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			46	
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			46	
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10		56	
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	717	3	23	9	N	21		77	
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	723	3	13	9	N	12		89	
06	840	N	76	-0-	-764	-0-	75	3	1	9	N	1		90	
07	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-		90	
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-		90	
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-		90	
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		90	
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6		96	
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-		96	

TOTAL GAS PROD: 6,229

TOTAL CONDENSATE PROD: 50

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605		
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	341	-0-	-186	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,262	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535										
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NMR ENERGY LLC		611609								
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
 BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609								
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

 EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
 BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

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

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

 BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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

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

 MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

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

EMPEROR, DEEP (YATES)			//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470															
COWDEN, E. W.			WELL #: C 4			RRCID -> 019702		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL	DEPTH	3010	PERF.	2352 -	2528					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2370 - 2520	
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2	N	-0-	-0-
05	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2	N	-0-	-0-
06	480	N	57	-0-	-423	-0-	57	2	N	-0-	-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-	-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-
12	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN "B"				WELL #:	1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411	-	2680			
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	724	3	2	9	N	2	2	8	21
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			21
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			21
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			21
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			21
06	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	3			N	-0-			21
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-			21
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-			21
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			21
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			21
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			21
12	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	3			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 10,154

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 128610		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684		
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
06	690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2	N	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2	N	-0-	-0-
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A		
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESTES BLOCK 34 (PENNN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		WELL #:		1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8961 - 9368	
HATHAWAY, J. F.															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				92
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				92
03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				92
04	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				92
05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				92
06	990 #	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-				92
07	1023 #	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-				92
08	1023 #	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-				92
09	990 #	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-				92
10	1023 #	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-				92
11	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				92
*12	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				92
TOTAL GAS PROD:		11,412				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JOHNSON, W. D.				WELL #:	1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644 PERF.	9006 -	9130
01	868 #	510	-0-	-358	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
02	784 #	476	-0-	-308	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2	Y	-0-			-0-
04	720 #	696	-0-	-24	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
05	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-			-0-
06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
07	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-			-0-
08	837 #	833	-0-	-4	-0-	833	2	Y	-0-			-0-
09	840 #	613	-0-	-227	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
10	806 #	640	-0-	-166	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
11	780 #	729	-0-	-51	-0-	729	2	Y	-0-			-0-
12	806 #	695	-0-	-111	-0-	695	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
ICE BROTHERS, INC.				421790											
JOHNSON, W. D. -E-				WELL #:		1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH		9139 PERF. 7508 - 7544	
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	227	3	28	9	N	25			188
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	316	3	19	9	N	17			205
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	76	3	21	9	N	19			224
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	296	3	21	9	N	19	177	1	66
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	N	22			88
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17			165
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	291	3	15	9	N	14			119
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	349	3	18	9	N	16			135
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	271	3	13	9	N	12			147
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22			169
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	326	3	21	9	N	19			188
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	73	3	19	9	N	17			205
TOTAL GAS PROD:				3,627		TOTAL CONDENSATE PROD:						219			

EVERTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596												
LINEBERRY 35				WELL #:	1	RRCID -> 158561		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL	DEPTH 17700	PERF.15048 - 15054				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. HALEY UNIT				945936 WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A		
01	3348 X	2379	-0-	-969	-0-	2252 2	127 9 N	115	193 1	172
02	2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2129 2	77 9 N	70		242
03	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2376 2	73 9 N	66		308
04	2670 X	2077	-0-	-593	-0-	1873 2	114 4 N	82	189 1	201
						90 9				
05	2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	998 2	288 4 N	62	195 1	68
						68 9				
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4096 2	61 9 N	55		123
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3693 2	110 4 N	69		192
						76 9				
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3787 2	261 4 N	75		267
						83 9				
09	4170 X	1294	-0-	-2876	-0-	544 2	721 4 N	26		293
						29 9				
10	4309 X	1938	-0-	-2371	-0-	1917 2	21 4 N	-0-		293
11	4050 X	2094	-0-	-1956	-0-	1834 2	9 4 N	228	194 1	327
						251 9				
12	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	2444 2	32 4 N	6		333
						7 9				

TOTAL GAS PROD: 30,441

TOTAL CONDENSATE PROD: 854

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALEY UNIT		WELL #:		502	RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL	DEPTH	18330	PERF.14548 - 14562
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		33976 X	28949	-0-	-5027	-0-	28770 2	179 9	Y	163	140 1	182
02		30688 X	30489	-0-	-199	-0-	30350 2	139 9	Y	126	142 1	166
03		33976 X	32996	-0-	-980	-0-	32996 2		Y	-0-	138 1	28
04		32880 X	26594	-0-	-6286	-0-	25075 2	1519 4	Y	-0-		28
05		14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	11472 2	3308 4	Y	-0-	18 1	10
06		31050 X	28238	-0-	-2812	-0-	28235 2	3 9	Y	3	7 1	6
07		32085 X	25098	-0-	-6987	-0-	24185 2	720 4	Y	175	113 1	68
							193 9					
08		32085 X	30947	-0-	-1138	-0-	28954 2	1993 4	Y	-0-		68
09		28230 X	17623	-0-	-10607	-0-	7577 2	10045 4	Y	1		69
							1 9					
10		29171 X	14967	-0-	-14204	-0-	14764 2	158 4	Y	41		110
							45 9					
11		29940 X	248	-0-	-29692	-0-	247 2	1 4	Y	-0-	92 1	18
12		30938 X	155	-0-	-30783	-0-	153 2	2 4	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			251,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			509					

ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL	DEPTH	21195	PERF.14129 - 14216
01		22754 X	10446	-0-	-12308	-0-	10379 2	67 9	Y	61	52 1	68
02		23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23367 2	52 9	Y	47	53 1	62
03		24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	24616 2		Y	-0-	52 1	10
04		23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	22295 2	1362 4	Y	-0-		10
05		20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	15646 2	4841 4	Y	1	7 1	4
							1 9					
06		18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	18057 2	2 9	Y	2	3 1	1
07		18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18116 2	503 4	Y	-0-	1 1	-0-
08		17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	17053 2		Y	-0-		-0-
09		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	2296 2	3043 4	Y	-0-		-0-
10		19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19536 2	209 4	Y	-0-		-0-
11		35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35744 2	168 4	Y	-0-		-0-
*12		38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	38121 2	500 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			255,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

HALEY UNIT		WELL #:		801	RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL	DEPTH	20512	PERF.13120 - 14657
01		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	14372 2		Y	-0-		1
02		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14356 2		Y	-0-		1
03		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	15975 2	253 9	Y	230	185 1	46
04		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	14278 2	219 9	Y	199		245
05		15531 X	12260	-0-	-3271	-0-	12073 2	187 9	Y	170	168 1	246
06		17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17489 2	240 9	Y	218	189 1	272
07		17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	17278 2	4 9	Y	4	264 1	12
08		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15403 2	208 9	Y	189		201
09		15030 X	2123	-0-	-12907	-0-	2119 2	4 9	Y	4		205
10		15531 X	8678	-0-	-6853	-0-	8544 2	134 9	Y	122		327
11		15660 X	7120	-0-	-8540	-0-	6871 2	249 9	Y	226	296 1	257
12		16182 X	7571	-0-	-8611	-0-	7535 2	36 9	Y	33		290
TOTAL GAS PROD:			147,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,395					

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

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

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79205 X	79064	-0-	-141	-0-	79064	3		N	-0-				-0-
02	72498 X	72498	-0-	-0-	-0-	72498	3		N	-0-				-0-
03	80794 X	80794	-0-	-0-	-0-	80794	3		N	-0-				-0-
04	76650 X	65405	-0-	-11245	-0-	65405	3		N	-0-				-0-
05	76570 X	53033	-0-	-23537	-0-	53033	3		N	-0-				-0-
06	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	77230	3		N	-0-				-0-
07	79282 X	79282	-0-	-0-	-0-	79282	3		N	-0-				-0-
08	81747 X	81747	-0-	-0-	-0-	81747	3		N	-0-				-0-
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	3		N	-0-				-0-
10	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3		N	-0-				-0-
11	77400 X	76986	-0-	-414	-0-	121	1	76865	3	N	-0-			-0-
*12	80125 X	80125	-0-	-0-	-0-	129	1	79996	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		841,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVERTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936										
HALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050227	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 21150	PERF.17691	- 17696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	30504 X	27721	-0-	-2783	-0-	27721	2			Y	-0-			1
02	27114 X	27114	-0-	-0-	-0-	27114	2			Y	-0-			1
03	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			Y	-0-			1
04	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	30245	2	1847	4	Y	-0-			1
05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	31043	2	9606	4	Y	-0-			1
06	30180 X	29043	-0-	-1137	-0-	29043	2			Y	-0-			1
07	33279 X	33279	-0-	-0-	-0-	32379	2	900	4	Y	-0-			1
08	31186 X	27631	-0-	-3555	-0-	27631	2			Y	-0-			1
*09	30180 X	20830	-0-	-9350	-0-	8957	2	11873	4	Y	-0-	1 6		-0-
10	31186 X	16358	-0-	-14828	-0-	16185	2	173	4	Y	-0-			-0-
11	25710 X	15528	-0-	-10182	-0-	15455	2	73	4	Y	-0-			-0-
12	26567 X	16172	-0-	-10395	-0-	15963	2	209	4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		317,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384
01	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2		N	-0-	-0-
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2		N	-0-	-0-
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2		N	-0-	-0-
04	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	12826	2	783 4	N	-0-	-0-
05	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	11535	2	3570 4	N	-0-	-0-
06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2		N	-0-	-0-
07	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13380	2	372 4	N	-0-	-0-
08	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2		N	-0-	-0-
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	3532	2	4683 4	N	-0-	-0-
10	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19660	2	210 4	N	-0-	-0-
11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12085	2	57 4	N	-0-	-0-
12	9300 X	7965	-0-	-1335	-0-	7862	2	103 4	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		161,341			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
APACHE CORPORATION				027200						
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429	- 10457
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELMONT (STRAWN)			30583 667			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER								
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146																	
FELMONT OIL CORP.			WELL #:			1			RRCID -> 064271			COMPL. DATE 09/10/1975			TOTAL DEPTH 21080			PERF. N/A		

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

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

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

FORD (WOLFCAMP)				31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CHINA DRAW 26				WELL #:		1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036	
01	2883	X	2586	-0-	-297	-0-	221	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	220	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2719	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	120	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	229	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	198	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	207	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	229	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	208	1	2361	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2243	-0-	-640	-0-	178	1	2065	2	N	-0-			-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	229	1	2640	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	170	1	2073	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAMSEY -35-				WELL #:	1	RRCID -> 176378	COMPL.	DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11879	- 12108	
01	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	219	1	2349	2	N	-0-
02	2660	X	2471	-0-	-189	-0-	231	1	2240	2	N	-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	279	1	3201	2	N	-0-
04	2760	X	1774	-0-	-986	-0-	115	1	1659	2	N	-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	232	1	3048	2	N	-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	246	1	2600	2	N	-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	246	1	2951	2	N	-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	269	1	2973	2	N	-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	257	1	2921	2	N	-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	467	1	5431	2	N	-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	387	1	4464	2	N	-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	237	1	2889	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
STATE OF TEXAS "38"		WELL #:		1	RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL	DEPTH 12260	PERF.11968	- 12102				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	310	1	3327	2	N	-0-					15
02	3612 X	3187	-0-	-425	-0-	298	1	2889	2	N	-0-					15
03	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	316	1	3626	2	N	-0-					15
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	279	1	4014	2	N	-0-					15
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	330	1	4332	2	N	-0-					15
06	3810 X	3219	-0-	-591	-0-	278	1	2941	2	N	-0-					15
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	347	1	4161	2	N	-0-					15
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	329	1	3636	2	N	-0-					15
09	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	280	1	3186	2	N	-0-					15
10	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	247	1	2866	2	N	-0-					15
11	3690 X	1917	-0-	-1773	-0-	153	1	1764	2	N	-0-					15
12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	286	1	3493	2	N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		43,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #:	1	RRCID -> 179788	COMPL.	DATE 09/18/2000	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.11932	- 12052
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	233	1	2494	2	N	-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	218	1	2107	2	N	-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	268	1	3083	2	N	-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3432	2	N	-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	233	1	3067	2	N	-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	228	1	2415	2	N	-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	240	1	2878	2	N	-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	259	1	2864	2	N	-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	2	N	-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	233	1	2713	2	N	-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	N	-0-
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				34,006	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #:	1	RRCID -> 182363	COMPL.	DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990 - 12145	
01	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	181	1	1940	2	N	-0-
02	2100 X	1613	-0-	-487	-0-	151	1	1462	2	N	-0-
03	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	152	1	1742	2	N	-0-
04	2250 X	1898	-0-	-352	-0-	123	1	1775	2	N	-0-
05	2201 X	2153	-0-	-48	-0-	152	1	2001	2	N	-0-
06	1830 N	1294	-0-	-536	-0-	112	1	1182	2	N	-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	205	1	2456	2	N	-0-
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	231	1	2550	2	N	-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	209	1	2373	2	N	-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	215	1	2493	2	N	-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,005		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FORD (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
STATE OF TEXAS 48														
//CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2914 X	1784	-0-	-1130	-0-	152	1	1632	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2632 X	1662	-0-	-970	-0-	156	1	1506	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	155	1	1781	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1740 X	1044	-0-	-696	-0-	68	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	131	1	1390	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	146	1	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1525	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	155	1	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	145	1	1686	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	128	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 20,032													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RAMSEY -35-														
WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037														
01	4526 X	4417	-0-	-109	-0-	377	1	4040	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4088 X	4057	-0-	-31	-0-	380	1	3677	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	363	1	4171	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4260 X	4006	-0-	-254	-0-	260	1	3746	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	342	1	4497	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	388	1	4102	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	355	1	4265	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4526 X	4449	-0-	-77	-0-	369	1	4080	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4650 X	4483	-0-	-167	-0-	363	1	4120	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4805 X	4012	-0-	-793	-0-	318	1	3694	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4500 X	2717	-0-	-1783	-0-	217	1	2500	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	336	1	4102	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 51,062													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STATE OF TEXAS "38"														
WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120														
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	113	1	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1316 N	1133	-0-	-183	-0-	106	1	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1290 N	866	-0-	-424	-0-	56	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	85	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	825	-0-	-285	-0-	71	1	754	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	114	1	1319	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 14,649													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FORD (WOLFCAMP)				//CONT.//	31907 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232														
CHINA DRAW 26				WELL #:	2	RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL	DEPTH 12118	PERF.11932 - 12020							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2195	2	N	N	-0-						86
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2028	2	N	N	-0-						86
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2476	2	N	N	-0-						86
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	N	N	-0-						86
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2484	2	N	N	-0-						86
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1978	2	N	N	-0-						86
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2100	2	N	N	-0-						86
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2129	2	N	N	-0-						86
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2053	2	N	N	-0-						86
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1918	2	N	N	-0-						86
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	N	N	-0-						86
*12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1987	2	N	N	-0-						86
TOTAL GAS PROD:		26,605				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1				WELL #:	1	RRCID -> 187633	COMPL.	DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990 - 12216
01	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	300	1	3212 2 N	-0-	-0-
02	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	301	1	2911 2 N	-0-	-0-
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3447 2 N	-0-	-0-
04	3600 X	2463	-0-	-1137	-0-	160	1	2303 2 N	-0-	-0-
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	262	1	3442 2 N	-0-	-0-
06	3600 X	3032	-0-	-568	-0-	262	1	2770 2 N	-0-	-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	293	1	3512 2 N	-0-	-0-
08	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	300	1	3318 2 N	-0-	-0-
09	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	274	1	3110 2 N	-0-	-0-
10	3813 X	2924	-0-	-889	-0-	232	1	2692 2 N	-0-	-0-
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	405	1	4672 2 N	-0-	-0-
12	3813 X	3256	-0-	-557	-0-	247	1	3009 2 N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALEXANDER 24				WELL #:	1	RRCID -> 188129	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272			
01	3038 X	1610	-0-	-1428	-0-	137	1	1473	2	N	-0-		-0-
02	2744 X	1304	-0-	-1440	-0-	122	1	1182	2	N	-0-		-0-
03	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	115	1	1317	2	N	-0-		-0-
04	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	87	1	1259	2	N	-0-		-0-
05	1612 X	1443	-0-	-169	-0-	102	1	1341	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1124	-0-	-256	-0-	97	1	1027	2	N	-0-		-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	N	-0-		-0-
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	N	-0-		-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1109	-0-	-503	-0-	88	1	1021	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	5230	-0-	-2230	-0-	417	1	4813	2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	1217	-0-	-1883	-0-	92	1	1125	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				20,178		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2	RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001				TOTAL	DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	85	1	909	2	N	-0-					-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	964	2	N	-0-					-0-
04	960 N	708	-0-	-252	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	71	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-
10	1178 N	843	-0-	-335	-0-	67	1	776	2	N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHINA DRAW 26				WELL #:	3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970			
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	316 164	1 9	3391	2	N	149		308
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-		308
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	360 249	1 9	4135	2	N	226	167 1	367
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	71 34	1 9	1016	2	N	31	314 1	84
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	307 338	1 9	4028	2	N	307		391
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	231 13	1 9	2440	2	N	12	171 1	232
07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	239 167	1 9	2866	2	N	152	181 1	203
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	248 153	1 9	2744	2	N	139	181 1	161
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	245 153	1 9	2785	2	N	139	177 1	123
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	220 180	1 9	2551	2	N	164	174 1	113
11	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-		113
*12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	98 209	1 9	1195	2	N	190	173 1	130
TOTAL GAS PROD:			32,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,509				

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37				WELL #:	1	RRCID -> 188149	COMPL.	DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030 - 12146	
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	54	1	582	2	N	-0-
02	588 N	378	-0-	-210	-0-	35	1	343	2	N	-0-
03	837 N	604	-0-	-233	-0-	48	1	556	2	N	-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820	2	N	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	47	1	500	2	N	-0-
07	899 N	637	-0-	-262	-0-	49	1	588	2	N	-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-
12	1395 N	988	-0-	-407	-0-	75	1	913	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				10,430	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	N	-0-			-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	52	1	507	2	N	-0-			-0-
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	51	1	589	2	N	-0-			-0-
04	660 N	415	-0-	-245	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	N	-0-			-0-
06	630 N	476	-0-	-154	-0-	41	1	435	2	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-			-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	81	1	989	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,590			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3555 - 3575

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	N	-0-			1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			1
03	1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-			1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			1
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			1
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		344			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 11732 - 14346

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2124	-0-	-976	-0-	181	1	1943	2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2015	-0-	-785	-0-	189	1	1826	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	2238	-0-	-25	-0-	179	1	2059	2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1523	-0-	-547	-0-	99	1	1424	2	N	-0-			-0-
05		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	168	1	2204	2	N	-0-			-0-
06		2160 N	1781	-0-	-379	-0-	154	1	1627	2	N	-0-			-0-
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	188	1	2251	2	N	-0-			-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	N	-0-			-0-
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-			-0-
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	197	1	2289	2	N	-0-			-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1862	-0-	-246	-0-	141	1	1721	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

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

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
 TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
 DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	3618	-0-	3618 B	31381	3582	2	36	9	N	33					198
02	42360	73380	-0-	31020 B	62401	72835	2	545	9	N	495					693
03	198960 X	136559	-0-	-62401	-0-	136006	2	553	9	N	503					1196
04	141744 X	141744	-0-	-0-	-0-	141350	2	394	9	N	358	1106	1			448
05	106170 X	106170	-0-	-0-	-0-	106084	2	86	9	N	78	331	1			195
06	132150 X	20658	-0-	-111492	-0-	20212	2	446	9	N	405	379	1			221
07	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	16866	2	178	9	N	162					383
08	137640 X	14770	-0-	-122870	-0-	14482	2	288	9	N	262					645
09	133200 X	14314	-0-	-118886	-0-	14164	2	150	9	N	136	583	1			198
10	106175 X	11868	-0-	-94307	-0-	11548	2	320	9	N	291					489
11	20670 X	8676	-0-	-11994	-0-	8542	2	134	9	N	122					611
12	17050 X	5609	-0-	-11441	-0-	5477	2	132	9	N	120	379	1			352
TOTAL GAS PROD:		554,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,965								

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
 TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5145	-0-	5145	5145	1584	1	3561	4	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	361	-0-	361	5506	35	1	326	4	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5506					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.					153438													
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10022	-	14081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	22475 #	86	-0-	-22389 B	-56396	62	1	24	9	N	22	2	8				162	
02	15204 #	5373	-0-	-9831 B	-66227	107	1	5257	3	N	8	128	1				42	
						9	9											
03	14539 X	469	-0-	-14070	-0-	265	1	204	9	N	185	4	8				223	
04	9450 X	6566	-0-	-2884	-0-	394	1	5896	3	N	251	197	1	15	8		262	
						276	9											
05	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	75	1	8179	3	N	340	400	1	12	8		190	
						374	9											
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	605	1	13355	3	N	405	372	1				223	
						446	9											
07	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	543	1	12106	3	N	554	362	1	10	8		405	
						609	9											
08	8618 X	6879	-0-	-1739	-0-	317	1	6257	3	N	277	537	1	5	8		140	
						305	9											
09	14400 X	9550	-0-	-4850	-0-	2	1	9079	3	N	426	196	1	9	8		361	
						469	9											
10	14880 X	12433	-0-	-2447	-0-	12082	3	351	9	N	319	371	1	3	8		306	
11	14400 X	12611	-0-	-1789	-0-	12293	3	318	9	N	289	375	1	4	8		216	
*12	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	12511	3	1112	9	N	1011	1049	1	6	8		172	
TOTAL GAS PROD:		104,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,087										

DUST	COMMANDER	"26"	STATE	WELL #:	1H	RRCID -> 260544	COMPL.	DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396	- 12899	
01	11191 N	10869	-0-	-322 B	-19397	370 227 9	1	10272 3 N	206	181	1	19	8	307
02	9464 N	9805	-0-	341 B	-19056	619 224 9	1	8962 3 N	204	177	1	10	8	324
03	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	584 316 9	1	11813 3 N	287	396	1	34	8	181
04	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	494 278 9	1	10316 3 N	253	159	1	35	8	240
05	10478 X	8660	-0-	-1818	-0-	449 161 9	1	8050 3 N	146	191	1	11	8	184
06	11700 X	10993	-0-	-707	-0-	528 169 9	1	10296 3 N	154					338
07	12090 X	9195	-0-	-2895	-0-	263 285 9	1	8647 3 N	259	380	1	8	8	209
08	12090 X	9284	-0-	-2806	-0-	461 154 9	1	8669 3 N	140	14	8			335
09	10980 X	9268	-0-	-1712	-0-	531 171 9	1	8566 3 N	155	13	8			477
10	11346 X	9050	-0-	-2296	-0-	252 199 9	1	8599 3 N	181	188	1	4	8	466
11	10980 X	9331	-0-	-1649	-0-	201 122 9	1	9008 3 N	111	184	1	5	8	388
*12	9579 X	8465	-0-	-1114	-0-	129 217 9	1	8119 3 N	197	182	1	7	8	396
TOTAL GAS PROD:			118,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,293					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
WHIRLAWAY '38' STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
01	19964 #	16703	-0-	-3261 B	-11553	46	1	16329	3	N	298	189	1	28 8 298
02	18032 #	17152	-0-	-880 B	-12433	328	9	16606	3	N	290	178	1	14 8 396
03	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	227	1	358	9	N	325	593	1	53 8 75
04	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	319	9	18256	3	N	285	48	8	312
05	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	19466	3	304	9	N	276	372	1	15 8 201
06	19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	52	1	17686	3	N	234	187	1	248
07	19778 X	16432	-0-	-3346	-0-	314	9	16071	3	N	241	187	1	15 8 287
08	20305 X	18840	-0-	-1465	-0-	20026	3	286	9	N	260	186	1	7 8 273
09	19650 X	18108	-0-	-1542	-0-	3	1	17793	3	N	259	370	1	20 8 206
10	20305 X	18007	-0-	-2298	-0-	257	9	286	9	N	260	186	1	7 8 273
11	18210 X	14183	-0-	-4027	-0-	96	1	13933	3	N	218	183	1	7 8 301
*12	18848 X	18742	-0-	-106	-0-	265	9	18286	3	N	264	367	1	11 8 187
						530	1							
						282	9							
						30	1							
						285	9							
						17721	3							
						10	1							
						240	9							
						166	1							
						290	9							
TOTAL GAS PROD:		214,889			TOTAL CONDENSATE PROD:					3,206				

SUPER SAVER 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
01	19778 #	12973	-0-	-6805 B	-43731	12783	3	190	9	Y	173	136	1	4 8 49
02	12628 #	11363	-0-	-1265 B	-44996	250	1	10938	3	Y	159	151	1	2 8 55
03	11594 X	3630	-0-	-7964	-0-	175	9	3405	3	Y	47	83	1	3 8 16
04	12540 X	6446	-0-	-6094	-0-	173	1	6082	3	Y	51	42	1	2 8 23
05	12958 X	9643	-0-	-3315	-0-	52	9	110	9	Y	100	57	1	66
06	12540 X	8929	-0-	-3611	-0-	308	1	8310	3	Y	117	55	1	128
07	11811 X	8223	-0-	-3588	-0-	56	9	7713	3	Y	102	101	1	1 8 128
08	9641 X	5494	-0-	-4147	-0-	9533	3	4847	3	Y	66	142	1	1 8 51
09	9330 X	5065	-0-	-4265	-0-	490	1	3843	3	Y	53	59	1	1 8 44
10	9641 X	4549	-0-	-5092	-0-	129	9	4057	3	Y	70	63	1	51
11	8940 X	6406	-0-	-2534	-0-	398	1	6118	3	Y	83	53	1	81
*12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	112	9	8188	3	Y	137	109	1	2 8 107
						73	9							
						1164	1							
						58	9							
						415	1							
						77	9							
						197	1							
						91	9							
						58	1							
						151	9							
TOTAL GAS PROD:		91,118			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,158				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
DIXIELAND 10		WELL #:		1H		RRCID -> 263338		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12075 - 15208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	2770	-0-		1809 B	-15883	171 1	1826 2	433 3	340 9	N	309	373 1	2 8			408
02	1484 N	6093	-0-		4609 B	-11274	402 1	5283 2	408 9		N	371	400 1				379
03	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	-0-	860 1	8812 2	509 9		N	463	387 1				455
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	741 1	3032 2	716 3	11 4	N	339	406 1				388
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	-0-	789 1	5777 3	448 9		N	407	1 8				794
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	610 1	326 2	3437 3	304 9	N	276	803 1				267
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	1349 3	16 4	448 9	N	407					674
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 1	2618 3	406 4	451 9	N	410	401 1				683
09	6780 X	4256	-0-	-2524	-0-	-0-	1489 1	252 2	2014 3	2 4	N	454	601 1				536
10	7006 X	4093	-0-	-2913	-0-	-0-	2139 1	1561 3	50 4	343 9	N	312	402 1				446
11	4680 X	2465	-0-	-2215	-0-	-0-	282 1	375 2	1068 3	330 4	N	373					819
*12	4526 X	3779	-0-	-747	-0-	-0-	234 1	1048 2	1160 3	314 4	N	930	412 1	576 8			761
TOTAL GAS PROD:		56,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,051									

NORTHERN DANCER 10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 264877	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426 - 13484	
01	90295	17524	-0-	-72771 B	166513	16066 3	1458 9 N	1325	1129 1	46 8	638
02	73599	17808	-0-	-55791 B	110722	16377 3	1431 9 N	1301	1540 1	22 8	377
03	132136 X	21414	-0-	-110722	-0-	19731 3	1683 9 N	1530	1490 1		417
04	25047 X	25047	-0-	-0-	-0-	23162 3	1885 9 N	1714	1689 1	100 8	342
05	30326 X	30326	-0-	-0-	-0-	28679 3	1647 9 N	1497	1372 1	32 8	435
06	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	19750 3	1363 9 N	1239	750 1	27 8	897
07	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	25182 3	1124 9 N	1022	1325 1	29 8	565
08	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	27961 3	1318 9 N	1198	1485 1	51 8	227
09	26310 X	25738	-0-	-572	-0-	24563 3	1175 9 N	1068	756 1	35 8	504
10	27187 X	25735	-0-	-1452	-0-	24636 3	1099 9 N	999	1140 1	12 8	351
11	26310 X	22045	-0-	-4265	-0-	20968 3	1077 9 N	979	748 1	14 8	568
*12	27187 X	19999	-0-	-7188	-0-	19001 3	998 9 N	907	1063 1	16 8	396
TOTAL GAS PROD:				282,334		TOTAL CONDENSATE PROD:				14,779	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438																
BIG BROWN "30" FEE			WELL #:		1H		RRCID -> 265346		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH		9641 PERF. 9655		- 14041						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	35656	-0-		35656 B		572255			34729 3	927 9	N		843	754 1	39 8			413	
02		0 W	27317	-0-		27317 B		599572			26632 3	685 9	N		623	973 1	15 8			48	
03	623598	X	24026	-0-		-599572		-0-			23331 3	695 9	N		632	389 1	31 8			260	
04	34440	X	33832	-0-		-608		-0-			32916 3	916 9	N		833	769 1	78 8			246	
05	39887	X	39887	-0-		-0-		-0-			1003 1	37942 3	N		856	773 1	19 8			310	
											942 9										
06	37874	X	37874	-0-		-0-		-0-			1006 1	36078 3	N		718	593 1				435	
											790 9										
07	35048	X	35048	-0-		-0-		-0-			1217 1	33049 3	N		711	944 1	21 8			181	
											782 9										
08	39866	X	35613	-0-		-4253		-0-			842 1	33868 3	N		821	750 1	21 8			231	
											903 9										
09	38580	X	34627	-0-		-3953		-0-			1216 1	32597 3	N		740	579 1	24 8			368	
											814 9										
10	39866	X	34930	-0-		-4936		-0-			998 1	33347 3	N		532	576 1	9 8			315	
											585 9										
11	37860	X	32512	-0-		-5348		-0-			836 1	31382 3	N		267	184 1	10 8			388	
											294 9										
*12	35774	X	29684	-0-		-6090		-0-			582 1	28728 3	N		340	535 1	10 8			183	
											374 9										
TOTAL GAS PROD:			401,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,916												

DARK STAR 21 FEE				WELL #:		1H	RRCID -> 265694	COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH	9792 PERF. 9800 - 14579					
01	0 W	35568	-0-	35568 B	997722		31440	3	4128	9	N	3753	3515	1	54	8	745
02	74915	35794	-0-	-39121 B	958601		31944	3	3850	9	N	3500	3655	1	29	8	561
03	995497 X	36896	-0-	-958601	-0-		33307	3	3589	9	N	3263	2672	1	105	8	1047
04	38610 X	30400	-0-	-8210	-0-		27798	3	2602	9	N	2365	2890	1	62	8	460
05	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-		37345	3	3570	9	N	3245	3037	1	24	8	644
06	55933 X	55933	-0-	-0-	-0-		52493	3	3440	9	N	3127	2985	1			786
07	49403 X	49403	-0-	-0-	-0-		46159	3	3244	9	N	2949	2981	1	37	8	717
08	44556 X	44556	-0-	-0-	-0-		41465	3	3091	9	N	2810	3211	1	37	8	279
09	42540 X	39086	-0-	-3454	-0-		36374	3	2712	9	N	2465	2246	1	36	8	462
10	43958 X	42967	-0-	-991	-0-		40380	3	2587	9	N	2352	2417	1	15	8	382
11	42540 X	39897	-0-	-2643	-0-		37169	3	2728	9	N	2480	2541	1	17	8	304
*12	43958 X	38552	-0-	-5406	-0-		35979	3	2573	9	N	2339	1654	1	19	8	970
TOTAL GAS PROD:			489,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,648								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438 WELL #: 1H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 266794		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2011				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	82379	854	-0-	-81525 B	121872	29 1	155 2	37 3	633 9	N	575	923 1	1 8			251
02	67147	1368	-0-	-65779 B	56093	13 1	532 2	823 9		N	748					999
03	58462 X	2369	-0-	-56093	-0-	38 1	1730 2	601 9		N	546	928 1				617
04	27630 X	1330	-0-	-26300	-0-	14 1	821 2	194 3	3 4	N	271	550 1				338
05	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					N	-0-					338
06	27630 X	5226	-0-	-22404	-0-	230 1	337 2	3547 3	1112 9	N	1011	925 1				424
07	28551 X	5242	-0-	-23309	-0-	516 1	4068 3	658 9		N	598	787 1				235
08	28551 X	4344	-0-	-24207	-0-	371 1	3354 3	619 9		N	563	542 1				256
09	27630 X	5939	-0-	-21691	-0-	415 1	566 2	4533 3	425 9	N	386	371 1				271
10	28551 X	5119	-0-	-23432	-0-	307 1	4384 3	428 9		N	389	378 1				282
11	27630 X	2618	-0-	-25012	-0-	147 1	560 2	1597 3	314 9	N	285					567
*12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	303 1	2318 2	2567 3	705 9	N	641	382 1				826

TOTAL GAS PROD: 40,302

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,013

JET PILOT 24 FEE			WELL #:		1H	RRCID -> 267227	COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9863 - 14049					
*01	90557	19376	-0-	-71181 B		372279	16659	3	2717	9	N	2470	2050	1	42	8	820
*02	73812	18237	-0-	-55575 B		316704	15751	3	2486	9	N	2260	2046	1	38	8	996
*03	341540 X	24836	-0-	-316704		-0-	21857	3	2979	9	N	2708	2823	1	116	8	765
04	38970 X	26061	-0-	-12909		-0-	23332	3	2729	9	N	2481	2572	1	161	8	513
05	40269 X	20566	-0-	-19703		-0-	18478	3	2088	9	N	1898	2085	1	35	8	291
06	38970 X	20311	-0-	-18659		-0-	18505	3	1806	9	N	1642	1117	1	29	8	787
07	40269 X	26448	-0-	-13821		-0-	23768	3	2680	9	N	2436	2398	1	46	8	779
08	40269 X	28417	-0-	-11852		-0-	25257	3	3160	9	N	2873	3111	1	50	8	491
*09	42521 X	42521	-0-	-0-		-0-	38658	3	3863	9	N	3512	3533	1	90	8	380
10	40269 X	33842	-0-	-6427		-0-	30781	3	3061	9	N	2783	2627	1	25	8	622
11	38970 X	30336	-0-	-8634		-0-	27465	3	2871	9	N	2610	2630	1	25	8	577
12	40269 X	21704	-0-	-18565		-0-	19263	3	2441	9	N	2219	2441	1			355

TOTAL GAS PROD: 312,655

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,892

UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:		1H	RRCID -> 268966	COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9750 - 14051					
01	93011	61527	-0-	-31484 B		385781	56310	3	5217	9	N	4743	4802	1	80	8	761
02	75812	52859	-0-	-22953 B		362828	48328	3	4531	9	N	4119	4380	1	42	8	458
03	428175 X	65347	-0-	-362828			60625	3	4722	9	N	4293	3967	1	148	8	636
04	62970 X	51020	-0-	-11950		-0-	47163	3	3857	9	N	3506	3418	1	129	8	595
05	65069 X	58938	-0-	-6131		-0-	54458	3	4480	9	N	4073	4018	1	36	8	614
06	62970 X	45244	-0-	-17726		-0-	41769	3	3475	9	N	3159	3082	1	2	8	689
07	65069 X	39516	-0-	-25553		-0-	36394	3	3122	9	N	2838	3030	1	30	8	467
08	65069 X	47047	-0-	-18022		-0-	43315	3	3732	9	N	3393	3208	1	44	8	608
09	57000 X	55987	-0-	-1013		-0-	52069	3	3918	9	N	3562	3949	1	54	8	167
10	58900 X	51142	-0-	-7758		-0-	47602	3	3540	9	N	3218	3016	1	19	8	350
11	46155 X	46155	-0-	-0-		-0-	43002	3	3153	9	N	2866	2425	1	19	8	772
*12	57846 X	50344	-0-	-7502		-0-	47002	3	3342	9	N	3038	3347	1	24	8	439

TOTAL GAS PROD: 625,126

TOTAL CONDENSATE PROD: 42,808

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
MACBETH 22 FEE															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		153438											
		WELL #:		1H		RRCID -> 269383		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH		9781 PERF. 9845 - 14255			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		103127	34362	-0-	-68765 B	162087	30400	3	3962	9	N	3602	3550	1	85 8 609
02		84058	28386	-0-	-55672 B	106415	25060	3	3326	9	N	3024	3124	1	37 8 472
03		147727 X	41312	-0-	-106415	-0-	10	1	36547	3	N	4323	3851	1	153 8 791
							4755	9							
04		103410 X	29835	-0-	-73575	-0-	26296	3	3539	9	N	3217	3525	1	128 8 355
05		106857 X	38425	-0-	-68432	-0-	34784	3	5	4	N	3305	3398	1	36 8 226
							3636	9							
06		103410 X	46184	-0-	-57226	-0-	86	1	42950	3	N	2862	2414	1	78 8 596
							3148	9							
07		106857 X	45535	-0-	-61322	-0-	457	1	41706	3	N	3065	3112	1	45 8 504
							3372	9							
08		106857 X	43810	-0-	-63047	-0-	535	1	40027	3	N	2953	3036	1	52 8 369
							3248	9							
09		103410 X	40380	-0-	-63030	-0-	37265	3	3115	9	N	2832	2713	1	55 8 433
10		47647 X	41675	-0-	-5972	-0-	38710	3	2965	9	N	2695	2889	1	19 8 220
11		46170 X	35056	-0-	-11114	-0-	32594	3	2462	9	N	2238	2210	1	22 8 226
*12		45539 X	34598	-0-	-10941	-0-	32062	3	2536	9	N	2305	2167	1	27 8 337
TOTAL GAS PROD:		459,558				TOTAL CONDENSATE PROD:				36,421					

CITATION 32 FEE															
		WELL #:		1H		RRCID -> 269985		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9839 - 14213			
01		105352	81146	-0-	-24206 B	194418	70910	3	3581	4	N	6050	5819	1	97 8 748
							6655	9							
02		85871	63695	-0-	-22176 B	172242	55414	3	2818	4	N	4966	4989	1	33 8 692
							5463	9							
03		229906 X	57664	-0-	-172242	-0-	50418	3	2273	4	N	4521	4533	1	83 8 597
							4973	9							
04		121620 X	39721	-0-	-81899	-0-	36051	3	722	4	N	2680	2832	1	58 8 387
							2948	9							
05		125674 X	60569	-0-	-65105	-0-	57028	3	34	4	N	3188	3280	1	31 8 264
							3507	9							
06		121620 X	48773	-0-	-72847	-0-	45965	3	6	4	N	2547	2285	1	526
							2802	9							
07		125674 X	36931	-0-	-88743	-0-	34857	3	2074	9	N	1885	1736	1	23 8 652
08		125674 X	27137	-0-	-98537	-0-	21002	3	4091	4	N	1858	2197	1	17 8 296
							2044	9							
09		121620 X	53377	-0-	-68243	-0-	47039	3	3453	4	N	2623	2638	1	41 8 240
							2885	9							
10		125674 X	52172	-0-	-73502	-0-	43337	3	6145	4	N	2445	2026	1	12 8 647
							2690	9							
11		48780 X	47919	-0-	-861	-0-	38859	3	6308	4	N	2502	2930	1	24 8 195
							2752	9							
*12		55149 X	39644	-0-	-15505	-0-	36840	3	2804	9	N	2549	2513	1	17 8 214
TOTAL GAS PROD:		608,748				TOTAL CONDENSATE PROD:				37,814					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 270542		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	104137	35501	-0-	-68636 B	307320	30861	3	4640	9	N	4218	4080	1	57	8	331
02	84882	38826	-0-	-46056 B	261264	34406	3	4420	9	N	4018	3730	1	34	8	585
03	298062 X	36798	-0-	-261264	-0-	27	1	32560	3	N	3828	4089	1	96	8	228
						4211	9									
04	110490 X	35430	-0-	-75060	-0-	155	1	31346	3	N	3572	2897	1	104	8	799
						3929	9									
05	114173 X	25985	-0-	-88188	-0-	2	1	22901	3	N	2802	2884	1	20	8	697
						3082	9									
06	110490 X	34059	-0-	-76431	-0-	165	1	30980	3	N	2649	2432	1	56	8	858
						2914	9									
07	114173 X	56588	-0-	-57585	-0-	70	1	52012	3	N	4096	4132	1	52	8	770
						4506	9									
08	114173 X	43888	-0-	-70285	-0-	239	1	40128	3	N	3199	3292	1	45	8	632
						2	4	3519	9							
09	110490 X	49994	-0-	-60496	-0-	46444	3	8	4	N	3220	3491	1	59	8	302
						3542	9									
10	114173 X	54750	-0-	-59423	-0-	50954	3	3796	9	N	3451	3508	1	22	8	223
11	110490 X	36202	-0-	-74288	-0-	33538	3	2664	9	N	2422	2219	1	19	8	407
*12	56575 X	46141	-0-	-10434	-0-	43002	3	2	4	N	2852	2838	1	30	8	391
						3137	9									
TOTAL GAS PROD:		494,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,327								

RIVA RIDGE 10 FEE				WELL #:		RRCID -> 270856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7317 - 8203
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

TYPHOON 42 FEE				WELL #:		RRCID -> 270858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7317 - 8203
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 271057		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9950	-	14319	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0		37927	-0-	37927 B	296761	33622	3	4305	9	N	3914	4049	1	52	8	430
02	0		33401	-0-	33401 B	330162	29791	3	3610	9	N	3282	3274	1	24	8	414
03	0		27913	-0-	27913	358075	23849	3	1356	4	N	2462	2142	1	73	8	661
							2708	9									
*04	383141	X	25066	-0-	-358075	-0-	21572	3	1200	4	N	2085	1732	1	65	8	949
							2294	9									
05	60171	X	34270	-0-	-25901	-0-	31454	3	241	4	N	2341	3056	1	27	8	207
							2575	9									
06	58230	X	30101	-0-	-28129	-0-	32	1	27569	3	N	2126	1876	1	38	8	419
							161	4	2339	9							
07	60171	X	33010	-0-	-27161	-0-	451	1	30010	3	N	2274	2456	1	22	8	215
							48	4	2501	9							
08	60171	X	33773	-0-	-26398	-0-	393	1	30888	3	N	1794	1477	1	17	8	515
							519	4	1973	9							
09	58230	X	31452	-0-	-26778	-0-	29118	3	660	4	N	1522	1472	1	26	8	539
							1674	9									
10	60171	X	41272	-0-	-18899	-0-	217	1	37300	3	N	2752	3020	1	14	8	257
							728	4	3027	9							
*11	58230	X	31223	-0-	-27007	-0-	734	1	28291	3	N	1569	1425	1	10	8	391
							472	4	1726	9							
*12	60171	X	41363	-0-	-18808	-0-	58	1	38082	3	N	2553	2436	1	25	8	483
							415	4	2808	9							
TOTAL GAS PROD:			400,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			28,674							

COG OPERATING LLC TRAIL BOSS				166150 WELL #: 404H		RRCID -> 264590	COMPL.	DATE 08/26/2011	TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10330 - 13585	
01	51150	40500	-0-	-10650 B	969834	37589	3	2911 9 N	2646	2689 1		625
02	41692	35050	-0-	-6642 B	963192	32421	3	2629 9 N	2390	2564 1		451
03	999979 X	36787	-0-	-963192	-0-	33397	3	700 4 N	2445	2414 1		482
04	42300 X	34537	-0-	-7763	-0-	32095	3	2442 9 N	2220	1989 1		713
05	42160 X	32718	-0-	-9442	-0-	30342	3	2376 9 N	2160	2346 1		527
06	39180 X	25957	-0-	-13223	-0-	23698	3	2259 9 N	2054	1625 1		956
07	32860 X	29398	-0-	-3462	-0-	26476	3	700 4 N	2020	2442 1		534
08	32860 X	31813	-0-	-1047	-0-	29706	3	2107 9 N	1915	1744 1		705
09	31800 X	30998	-0-	-802	-0-	28687	3	2311 9 N	2101	2249 1		557
10	32705 X	28475	-0-	-4230	-0-	26444	3	2031 9 N	1846	1830 1		573
11	30780 X	29048	-0-	-1732	-0-	27135	3	1913 9 N	1739	1834 1		478
12	32023 X	25170	-0-	-6853	-0-	22449	3	400 4 N	2110	1857 1		731
						2321	9					
TOTAL GAS PROD:			380,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,646					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
AUGUSTUS		WELL #:		1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL		DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	25934	-0-	25934 B	573408	24797	3	1137	9	N	1034	760	1	522	
02	24762	21576	-0-	-3186 B	570222	20605	3	971	9	N	883	1088	1	317	
03	589438 X	19216	-0-	-570222	-0-	17876	3	500	4	N	764	696	1	385	
04	22290 X	21751	-0-	-539	-0-	20754	3	997	9	N	906	723	1	568	
05	23033 X	16142	-0-	-6891	-0-	15349	3	793	9	N	721	861	1	428	
06	22290 X	16900	-0-	-5390	-0-	16109	3	791	9	N	719	350	1	797	
07	23033 X	17456	-0-	-5577	-0-	16377	3	1079	9	N	981	1044	1	734	
08	23033 X	17010	-0-	-6023	-0-	16198	3	812	9	N	738	1059	1	413	
09	22290 X	19248	-0-	-3042	-0-	18271	3	977	9	N	888	727	1	574	
10	23033 X	14302	-0-	-8731	-0-	13556	3	746	9	N	678	726	1	526	
11	22290 X	14724	-0-	-7566	-0-	13800	3	924	9	N	840	733	1	633	
12	23033 X	11734	-0-	-11299	-0-	10973	3	761	9	N	692	748	1	577	
TOTAL GAS PROD:		215,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,844					

PETROHAWK OPERATING COMPANY		660146		WELL #:		1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	7499	PERF. N/A
BETTYE HANSARD STATE 45-3														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORT STOCKTON				32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200										
AUSTIN COLLEGE				WELL #:		9A	RRCID ->	125355	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL	DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3277
01	682 #	598	-0-	-84	-0-	598	2		N	-0-				-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-				-0-
03	589 #	370	-0-	-219	-0-	370	2		N	-0-				-0-
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-				-0-
05	589 #	284	-0-	-305	-0-	284	2		N	-0-				-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-				-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-				-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,907		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

01	186 #	146	-0-	-40	-0-	112	2	34	9	Y	31	29	1			9
02	168 #	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	9	Y	46	43	1			12
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	2	1	72	2	Y	55	55	1			12
						61	9									
04	150 #	39	-0-	-111	-0-	29	2	10	9	Y	9	19	1			2
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	56	39	1			19
						62	9									
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	27	37	1			9
						30	9									
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	28	1			8
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	66	2	32	9	Y	29	29	1			8
09	180 #	31	-0-	-149	-0-	1	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	186 #	42	-0-	-144	-0-	10	2	32	9	Y	29	30	1			10
11	180 #	61	-0-	-119	-0-	31	2	30	9	Y	27	29	1			8
*12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	158	2	31	9	Y	28	29	1			7
TOTAL GAS PROD:		1,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	23	24	1			6
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	9	Y	24	24	1			6
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	27	27	1			6
						30	9									
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	28	27	1			7
						31	9									
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	28	25	1			10
						31	9									
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	2	1	453	2	Y	26	27	1			9
						29	9									
07	527 #	509	-0-	-18	-0-	479	2	30	9	Y	27	28	1			8
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	536	2	32	9	Y	29	29	1			8
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	442	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	527 #	471	-0-	-56	-0-	439	2	32	9	Y	29	30	1			10
11	540 #	429	-0-	-111	-0-	399	2	30	9	Y	27	29	1			8
12	558 #	361	-0-	-197	-0-	330	2	31	9	Y	28	29	1			7
TOTAL GAS PROD:		4,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		323								

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS									
GENESIS EXPLORATION LLC				300193												
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
ROBERTS A				WELL #:		2		RRCID -> 125080		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2957 - 3129
01	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2124	2	4	9	N	4			140
02	1792 #	7	-0-	-1785	-0-	6	2	1	9	N	1			141
03	1612 #	1555	-0-	-57	-0-	1553	2	2	9	N	2			143
04	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2839	2	14	9	N	13			156
05	2139 #	1430	-0-	-709	-0-	1423	2	7	9	N	6			162
06	2070 #	1457	-0-	-613	-0-	1438	2	19	9	N	17	156	1	23
07	2821 #	862	-0-	-1959	-0-	858	2	4	9	N	4			27
08	2821 #	1706	-0-	-1115	-0-	1703	2	3	9	N	3			30
09	2730 #	1305	-0-	-1425	-0-	1298	2	7	9	N	6			36
10	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3			39
11	1650 #	1534	-0-	-116	-0-	1527	2	7	9	N	6			45
12	1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1305	2	8	9	N	7			52
TOTAL GAS PROD:		17,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				WELL #:		1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2672 - 2675
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099																
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1271 #		478	-0-	-793	-0-		376	2		102	9	N	93					175	
02	868 #		453	-0-	-415	-0-		414	2		39	9	N	35					210	
03	1147 #		419	-0-	-728	-0-		419	2				N	-0-					210	
04	1110 #		368	-0-	-742	-0-		368	2				N	-0-					210	
05	775 #		292	-0-	-483	-0-		292	2				N	-0-					210	
06	480 #		243	-0-	-237	-0-		243	2				N	-0-					210	
07	496 #		196	-0-	-300	-0-		196	2				N	-0-					210	
08	434 #		404	-0-	-30	-0-		404	2				N	-0-					210	
09	360 #		93	-0-	-267	-0-		93	2				N	-0-					210	
10	279 #		245	-0-	-34	-0-		245	2				N	-0-					210	
11	390 #		235	-0-	-155	-0-		235	2				N	-0-					210	
12	403 #		138	-0-	-265	-0-		138	2				N	-0-					210	
TOTAL GAS PROD:			3,564		TOTAL CONDENSATE PROD:										128					

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588									
VOLLMAR SECTION 35				WELL #:		3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-		79
02	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-		79
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-		79
05	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-		79
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-		79
07	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	233	2	3 9	N	3		82
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9 9	N	8		90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-		90
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2		N	-0-		90
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-		90
*12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			2,764		TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

SIBLEY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223	-	3671	
01	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		N	-0-				41
02	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-				41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-				41
04	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-				41
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	431	2	9	9	N	8			49
06	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-			49
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	429	2	33	9	N	30			79
08	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	417	2	69	9	N	63			142
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-			142
10	465	N	433	-0-	-32	B	-0-	433	2			N	-0-			142
11	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-			142
*12	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:				5,036			TOTAL CONDENSATE PROD:				101					

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				//CONT.//		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				//CONT.//		280588													
KIDD STATE				WELL #:		1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3296 - 3751					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-		
02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-		
04	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-		
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-		
06	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-		
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-		
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-		
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-		
11	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-		
*12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,650																
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-								

VOLLMAR SECTION 35				WELL #:		2	RRCID -> 079717	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3429	-	3470
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-		79
02	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-		79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-		79
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-		79
05	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-		79
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-		79
07	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	233	2	3	9	N	3	82
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	219	2	9	9	N	8	90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-		90
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2		N	-0-		90
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-		90
*12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			2,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588					
GRAY, NELLE				WELL #:	5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

FRYSK FARM (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				290
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3		N	-0-				290
03	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3		N	-0-				290
04	840	N	565	-0-	-275	-0-	565	3		N	-0-				290
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	3		N	-0-				290
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	3		N	-0-				290
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	3		N	-0-				290
08	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3		N	-0-				290
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				290
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-				290
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-				290
12	713	N	100	-0-	-613	-0-	100	3		N	-0-				290
TOTAL GAS PROD:			6,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3		N	-0-							98
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-							98
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-							98
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-							98
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3		N	-0-							98
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3		N	-0-							98
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3		N	-0-							98
08	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3		N	-0-							98
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-							98
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-							98
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-							98
12	2046 N	283	-0-	-1763	-0-	283	3		N	-0-							98
TOTAL GAS PROD:			21,322		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SUNDOWN ENERGY LP				829482															
FRYSAK				WELL #:	7 C	RRCID	-> 120385	COMPL.	DATE 02/25/1994	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.	7492	-	10618				
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23							141
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25							166
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	N	25							191
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1182	2	44	9	N	40	158	1					73
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13							86
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	N	13							99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13							112
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12							124
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	991	2	14	9	N	13							137
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13							150
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1008	2	80	9	N	73							223
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							223
TOTAL GAS PROD:				10,550		TOTAL CONDENSATE PROD:				263									

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)					33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC					684554							
GRAY, COLUMBUS ET AL					WELL #: W 2W	RRCID -> 039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233	- 1394
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
KING, E. F.				WELL #: 20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002												
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 2836 - 3024							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3008 - 3030							
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2				N	-0-					-0-
02	1428 X	1111	-0-	-317	-0-	1111 2				N	-0-					-0-
03	1581 X	552	-0-	-1029	-0-	552 2				N	-0-					-0-
04	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-					-0-
05	1302 X	815	-0-	-487	-0-	815 2				N	-0-					-0-
06	1200 X	1037	-0-	-163	-0-	1037 2				N	-0-					-0-
07	1457 X	982	-0-	-475	-0-	982 2				N	-0-					-0-
08	1457 X	782	-0-	-675	-0-	782 2				N	-0-					-0-
09	1410 X	718	-0-	-692	-0-	718 2				N	-0-					-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2				N	-0-					-0-
11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2				N	-0-					-0-
12	992 X	963	-0-	-29	-0-	963 2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	27	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	29	-0-	29	56	29	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054

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

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	90	-0-	90	164	90	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				//CONT.//	252002										
THORNBERRY "18"				WELL #:	3	RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL	DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-			-0-	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-	
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOCKHART & BROWN 17				WELL #:	2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030	- 3065
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THORNBERRY 18				WELL #:	4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846	-	3032
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,121	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SILVER		WELL #:		1	RRCID -> 061487	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 2827	- 3015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	1020 X	316	-0-	-704	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	1054 X	476	-0-	-578	-0-	476	3			N	-0-			-0-
08	992 X	521	-0-	-471	-0-	521	3			N	-0-			-0-
09	540 X	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-			-0-
10	465 X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-			-0-
11	510 X	140	-0-	-370	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	527 X	19	-0-	-508	-0-	19	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNBERRY "C"				WELL #:	1	RRCID -> 079536	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202 PERF.	3002 -	3045
01	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
02	672 X	82	-0-	-590	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03	1271 X	81	-0-	-1190	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	1230 X	45	-0-	-1185	-0-	45	3	N	-0-		-0-
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
07	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			649	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEEP ROCK				WELL #:	1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

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

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGONIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

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

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

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

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

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

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

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

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

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

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
ANITA														
WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN														
WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MA THORNBERRY CONS II														
WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

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

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

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

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

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

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

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

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUHRMAN-MASCHO (YATES)										33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//										775854											
MACFARLANE										WELL #:		2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054	

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

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

STATE AW					WELL #:	1Y	RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138 - 3156
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CITIES					WELL #:	1Y	RRCID -> 256220	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3039 - 3059	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

01	201 X	58	-0-	-143	-0-	58	2			Y	-0-					11
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					11
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	-0-					13
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					13
05	T. A.	27	-0-	27	-0-	27	2			Y	-0-					13
06	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-					13
07	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-					13
08	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-					13
09	65 X	13	-0-	-52	-0-	13	2			Y	-0-					13
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					13
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					13
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		312				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 XTO ENERGY INC. 945936
 WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2					1245	2	N	-0-	-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2					1023	2	N	-0-	-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	264	9			1178	2	N	240	8
04	1140	N	926	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2					926	2	N	-0-	-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2					1377	2	N	-0-	-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2					1143	2	N	-0-	-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2					985	2	N	-0-	-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2					1190	2	N	-0-	-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2					1210	2	N	-0-	-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2					1148	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2					958	2	N	-0-	-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2					1242	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			240													

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 16184 - 17020

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

G M W (MONTROYA)		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555																	
ELSINORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11222 X	10110	-0-	-1112		-0-	75	1	10035	2	N		-0-						-0-
02	10409 X	10409	-0-	-0-		-0-	73	1	10336	2	N		-0-						-0-
03	10707 X	10707	-0-	-0-		-0-	70	1	10636	2	N		1		1	8			-0-
							1	9											
04	11920 X	11920	-0-	-0-		-0-	73	1	11846	2	N		1		1	8			-0-
							1	9											
05	12297 X	12297	-0-	-0-		-0-	81	1	12216	2	N		-0-						-0-
06	9453 X	9453	-0-	-0-		-0-	60	1	9393	2	N		-0-						-0-
07	9076 X	9076	-0-	-0-		-0-	65	1	9011	2	N		-0-						-0-
08	11625 X	7670	-0-	-3955		-0-	62	1	7608	2	N		-0-						-0-
09	11250 X	7976	-0-	-3274		-0-	52	1	7924	2	N		-0-						-0-
10	11625 X	11569	-0-	-56		-0-	81	1	11488	2	N		-0-						-0-
11	9450 X	8065	-0-	-1385		-0-	57	1	8008	2	N		-0-						-0-
12	9083 X	5365	-0-	-3718		-0-	60	1	5305	2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		114,617				TOTAL CONDENSATE PROD:						2							

ELSI NORE "A"					WELL #:	2	RRCID -> 063786	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 12835	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

G. P. M. (PENN.)				33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391											
MITCHELL				WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441	
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	N	23			97
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37			134
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1703	2	35	9	N	32			166
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	2	46	9	N	42			208
05	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	1473	2	25	9	N	23	153	1	78
06	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1190	2	8	9	N	7			85
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	2	13	9	N	12			97
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11			108
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13			121
10	1736	N	337	-0-	-1399	-0-	326	2	11	9	N	10			131
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28			159
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1545	2	30	9	N	27			186
TOTAL GAS PROD:				17,353		TOTAL CONDENSATE PROD:						265			

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
 LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
 CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK										
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635																
CITIES SERVICE		WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-			31 2		4 9	Y	4		5 1			8	
02	28 #	21	-0-	-7	-0-			19 2		2 9	Y	2		5 1			5	
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-			124 2		8 9	Y	7		5 1			7	
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-			51 2		6 9	Y	5		5 1			7	
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-			64 2		2 9	Y	2		5 1			4	
06	120 #	73	-0-	-47	-0-			67 2		6 9	Y	5		5 1			4	
07	124 #	49	-0-	-75	-0-			48 2		1 9	Y	1					5	
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-			350 2		9 9	Y	8		5 1			8	
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-			202 2		4 9	Y	4		5 1			7	
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-			93 2		2 9	Y	2		5 1			4	
11	330 #	115	-0-	-215	-0-			114 2		1 9	Y	1					5	
12	341 #	85	-0-	-256	-0-			83 2		2 9	Y	2					7	
TOTAL GAS PROD:		1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

MAJORS				WELL #:	1	RRCID -> 169250	COMPL.	DATE 05/17/1977	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9724 -	9732
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	14	2	74 9	Y	67	78 1			130
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	9	2	32 9	Y	29	82 1			77
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	56	2	125 9	Y	114	77 1			114
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	23	2	80 9	Y	73	80 1			107
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	29	2	36 9	Y	33	78 1			62
06	180 #	118	-0-	-62	-0-	30	2	88 9	Y	80	79 1			63
07	186 #	31	-0-	-155	-0-	22	2	9 9	Y	8				71
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	159	2	140 9	Y	127	76 1			122
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	92	2	72 9	Y	65	81 1			106
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	42	2	37 9	Y	34	82 1			58
11	240 #	83	-0-	-157	-0-	52	2	31 9	Y	28				86
12	248 #	73	-0-	-175	-0-	38	2	35 9	Y	32				118
TOTAL GAS PROD:			1,325		TOTAL CONDENSATE PROD:			690						

GARDEN CITY, S. (STRAWN)				33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255											
BESSIE				WELL #:		1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574	
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	850	3	44	9	N	40				149
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	816	3	40	9	N	36				185
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958	3	44	9	N	40				225
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	919	3	47	9	N	43				268
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	947	3	42	9	N	38	185	1		121
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	925	3	37	9	N	34				155
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	942	3	45	9	N	41				196
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	942	3	43	9	N	39				235
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	908	3	35	9	N	32	189	1		78
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	943	3	40	9	N	36				114
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	637	3	36	9	N	33				147
12	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	3			N	-0-				147
TOTAL GAS PROD:				10,294		TOTAL CONDENSATE PROD:				412					

LAREDO PETROLEUM, INC. COX, J.			486610	WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519	-	3839
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
 HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1470	-0-	-111 B	-0-	1470	2		N	-0-					43
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		N	-0-					43
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	1517	2		N	-0-					43
04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2		N	-0-					43
05	1550 N	1400	-0-	-150 B	-0-	1400	2		N	-0-					43
06	1470 N	1290	-0-	-180 B	-0-	1290	2		N	-0-					43
07	1488 N	1327	-0-	-161 B	-0-	1327	2		N	-0-					43
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1314	2	122 9	N	111					154
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1288	2	8 9	N	7					161
10	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1288	2	6 9	N	5					166
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2		N	-0-					166
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-				N	NO RPT					166
TOTAL GAS PROD:		15,157			TOTAL CONDENSATE PROD:				123						

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3924	28007	-0-	24083 B	166170	27388	2	619 9	N	563	151 1				412
07	6620	27340	-0-	20720 B	186890	26751	2	589 9	N	535	381 1				566
08	6207	22323	-0-	16116 B	203006	21925	2	398 9	N	362	570 1				358
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	203006												
09	5740	25010	-0-	19270 B	222276	24441	2	569 9	N	517	545 1				330
10	2951	22624	-0-	19673 B	241949	22164	2	460 9	N	418	504 1				244
11	2802	21030	-0-	18228 B	260177	20578	2	452 9	N	411	538 1				117
12	27342	20807	-0-	-6535 B	253642	19977	2	296 4	N	485	167 1				435
						534	9								
TOTAL GAS PROD:		167,141			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,291						

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
 ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
 ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
 ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
 COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

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

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
 COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061											
COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID -> 255802		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2356	-	2370	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIB				34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
MILLWEE OIL, INC.				569339									
STOKER, MARY K.				WELL #:		RRCID -> 149334		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH		2821 PERF. N/A	
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
*12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIRVINTEX (QUEEN)				35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200									
GIRVIN A				WELL #:	1	RRCID -> 228986	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 5204	PERF. 1372	-	1390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

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

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
 S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

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

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

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

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294	COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL	DEPTH	1171	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	764	-0-	-383	-0-	764	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	617	-0-	-447	-0-	617	3			N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
08	1362 N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	782	-0-	-427	-0-	782	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGDEN				WELL #:	1	RRCID -> 063730	COMPL.	DATE 05/31/1975	TOTAL	DEPTH	1182	PERF.	N/A
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-				-0-
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	265	3	N	-0-				-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-				-0-
04	750 N	500	-0-	-250	-0-	500	3	N	-0-				-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-				-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-				-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-				-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-				-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3	N	-0-				-0-
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-				-0-
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	339	3	N	-0-				-0-
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILSON				WELL #:		RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306		
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-		-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3		N	-0-		-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
WILSON		WELL #:		102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356							

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

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

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

MGR RESOURCES		563344														
WOODWARD		WELL #:		1 L	RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLSEN ENERGY INC.		621750														
OGDEN		WELL #:		3	RRCID -> 212873		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404							
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	616 N	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	480 N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	566	-0-	-736	-0-	566	2		N	-0-				182
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				182
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				182
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-				182
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-				182
06		1200 N	866	-0-	-334	-0-	866	2		N	-0-				182
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-				182
08		1209 N	524	-0-	-685	-0-	524	2		N	-0-				182
09		870 N	397	-0-	-473	-0-	397	2		N	-0-				182
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				182
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-				182
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				182
TOTAL GAS PROD:				7,469				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

01		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-				-0-
02		896 N	865	-0-	-31	-0-	865	2		N	-0-				-0-
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
04		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
06		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
07		1240 N	750	-0-	-490	-0-	750	2		N	-0-				-0-
08		1302 N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
09		1140 N	471	-0-	-669	-0-	471	2		N	-0-				-0-
10		744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-				-0-
11		960 N	608	-0-	-352	-0-	608	2		N	-0-				-0-
*12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				11,722				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

01		961 N	832	-0-	-129	-0-	832	2		N	-0-				-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
03		899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2		N	-0-				-0-
04		810 N	704	-0-	-106	-0-	704	2		N	-0-				-0-
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
06		780 N	540	-0-	-240	-0-	540	2		N	-0-				-0-
07		713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2		N	-0-				-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-				-0-
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2		N	-0-				-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
11		870 N	708	-0-	-162	-0-	708	2		N	-0-				-0-
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				8,688				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

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

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

01	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	370	-0-	-650	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	961	N	442	-0-	-519	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GIRVINTEX (YATES)		//CONT.//		35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MGR RESOURCES				563344							
WOODWARD				WELL #:	1 U	RRCID -> 075475	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 1879	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950							
MCDONALD				WELL #:	2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4079 - 4392		
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	12	
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-	12	
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	12	
04	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-	12	
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	12	
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-	12	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	12	
08	13 #	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-	12	
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3 3	6 9	N	5	17	
10	8 #	6	-0-	-2	-0-	5 3	1 9	N	1	18	
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	8 3	1 9	N	1	19	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:			105	TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508							
FASKEN "22"				WELL #:	1RE	RRCID -> 236582	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 7480 - 7580		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CINNABAR ENERGY, LTD. //CONT.// 153508
 HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	1003	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	1151	-0-	1151	1151	1151	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
 RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 10575 - 11690

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

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

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)				35588 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
THOMPSON, J. CLEO				855610								
FASKEN RANCH 34				WELL #: 4	RRCID -> 240656	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3512	-	3527	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	1	-0-	-836	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	806 N	13	-0-	-793	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
						3 4						
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				971	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FASKEN RANCH 34				WELL #: 5	RRCID -> 240660	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3515	-	3531	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				190	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS 39				WELL #: 1	RRCID -> 240663	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3477	-	3492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.//		35588 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
DAVIS 39		WELL #:		2	RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	351	-0-	-699	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07	713 N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	129	1	875	2	N	-0-			-0-
						622	4							
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	396	1	599	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
20001 JV-P PENWELL		WELL #:		1	RRCID -> 192195		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 19290 PERF. 17256 - 17436					
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		814				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		V 15	RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLDSMITH (CLEAR FORK)			//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232														
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995			TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5378	-	5530
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	R 12	RRCID ->	155115	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5350 -	5771
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013														

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360	-	6281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1563 3	185 9	168	168 0		1
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1279 3	140 9	127	127 0		1
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1453 3	149 9	135	135 0		1
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1396 3	141 9	128	128 0		1
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1767 3	156 9	142	142 0		1
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1572 3	139 9	126	126 0		1
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1697 3	119 9	108	108 0		1
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1586 3	119 9	108	108 0		1
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553 3	131 9	119	119 0		1
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1800 3	178 9	162	162 0		1
*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1797 3	152 9	138	138 0		1
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,461					

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		T141	RRCID -> 167592	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 5640	-	5660
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		C 3	RRCID -> 169502	COMPL. DATE 04/05/1998	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5585	-	5715
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH (CLEAR FORK)			//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL	DEPTH	6255	PERF. 5474	-	5676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:	Z	RRCID ->	DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	5562	-	6455
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	6 186 5 163	1 9 1 9	2013	3	N	169	169	0		9
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	6 173	1 9	1862	3	N	148	148	0		9
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	6 165	1 9	2082	3	N	157	157	0		9
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	6 182	1 9	2040	3	N	150	150	0		9
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	6 175	1 9	2131	3	N	165	165	0		9
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	6 175	1 9	1983	3	N	159	159	0		9
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	6 147	1 9	1937	3	N	134	134	0		9
08	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	5 119	1 9	1807	3	N	108	108	0		9
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6 101	1 9	1782	3	N	92	92	0		9
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	5 128	1 9	2075	3	N	116	116	0		9
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	4 109	1 9	1964	3	N	99	99	0		9
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N		NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:				23,385		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,497					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT				617544 WELL #: 314	RRCID -> 154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5300 -	5775
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	2	2	8		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255							
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395	N	452	-0-	-943	-0-	452 3	N	-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455 3	N	-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289 3	N	-0-
07	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874 3	N	-0-
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446 3	N	-0-
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196 3	N	-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-
11	1410	N	914	-0-	-496	-0-	914 3	N	-0-
12	1240	N	816	-0-	-424	-0-	816 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A	
01	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4390 3	Y	-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3	Y	-0-
03	3627	X	1593	-0-	-2034	-0-	1593 3	Y	-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-		Y	-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-		Y	-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-		Y	-0-
07	3627	X	68	-0-	-3559	-0-	68 3	Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	T. A.		1739	-0-	1739	-0-	1739 3	Y	-0-
10	T. A.		1337	-0-	1337	-0-	1337 3	Y	-0-
11	T. A.		3123	-0-	3123	-0-	6199 3	Y	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6199	-0-		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH		4075	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	488	-0-	-8	-0-		488	3		Y	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3		Y	-0-				-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-		304	3		Y	-0-				-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3		Y	-0-				-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3		Y	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		Y	-0-				-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-		39	3		Y	-0-				-0-
08	403 N	14	-0-	-389	-0-		14	3		Y	-0-				-0-
09	300 N	17	-0-	-283	-0-		17	3		Y	-0-				-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3		Y	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLYDE -B-				WELL #:	156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2356 N	1598	-0-	-758	-0-	1598	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	45	-0-	-2311	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				17,469		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLYDE -B-				WELL #:	158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH 3970	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63	Y	-0-	-0-
02		63 N	-0-	-0-	-63	-0-	Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
WIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-				-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-				-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-				-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-				-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-				-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				-0-
09	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-				-0-
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
*12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	965	RRCID -> 019920	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3697	-	3739
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				533	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	811	RRCID -> 053756	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF. N/A	
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				781	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 3	N	-0-	-0-
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 3	N	-0-	-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3	N	-0-	-0-
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3	N	-0-	-0-
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-	-0-
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 3	N	-0-	-0-
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-	-0-
08	155 X	19	-0-	-136	-0-	19 3	N	-0-	-0-
09	150 X	16	-0-	-134	-0-	16 3	N	-0-	-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3	N	-0-	-0-
*12	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 13956		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-	-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-	-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-	-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-	-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-	-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-	-0-
07	992 N	398	-0-	-594	-0-	398 3	N	-0-	-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058	- 5175			
M														
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSMITH (SAN ANDRES)				35652 682	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT				WELL #:	94	RRCID ->	183783	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3946 - 3960
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2	Y	-0-				-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	2	Y	-0-				-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-				-0-
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				158	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.				013296									
EMBRY				WELL #:	1	RRCID -> 180897	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914	-	3924
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618
 COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	34	-0-	-369	-0-	34	3			Y	-0-			25
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-			25
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			25
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			25
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			25
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			25
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			25
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			25
09		480 N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1			26
10		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-			26
11		450 N	310	-0-	-140	-0-	308	3	2	9	Y	2			28
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	347	3	8	9	Y	7	7	1	28
TOTAL GAS PROD:				3,810				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

BRECK OPERATING CORP. 089974
 BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

01		682 N	62	-0-	-620	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
06		570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-			-0-
07		682 N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08		651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11		510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,848				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01		1860 X	1453	-0-	-407	-0-	1453	3			Y	-0-			-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-			-0-
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05		527 N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06		450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	1143	-0-	1143	1143	1143	3			Y	-0-			-0-
11		T. A.	919	-0-	919	2062	919	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2062					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 N	370	-0-	-343	-0-	370 3			Y	-0-					-0-
02		392 N	280	-0-	-112	-0-	280 3			Y	-0-					-0-
03		434 N	169	-0-	-265	-0-	169 3			Y	-0-					-0-
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3			Y	-0-					-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3			Y	-0-					-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			Y	-0-					-0-
07		310 N	3	-0-	-307	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,569				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 043449		COMPL. DATE 12/26/1967		TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A	
WIGHT, L. E.		WELL #: 1							
01	33 X	-0-	-0-	-33	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 036021		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A	
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #: 1							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-														WELL #:		2	RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH		4050	PERF.		4002	-	4016
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-			-0-											
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-			-0-											
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-			-0-											
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3		N	-0-			-0-			-0-											
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-			-0-			-0-											
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-			-0-											
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-			-0-											
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-			-0-											
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-			-0-			-0-											
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-			-0-											
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-			-0-											
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-			-0-											

TOTAL GAS PROD: 861

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:		2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3918	-	3938
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4010 - 4108				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT IX					WELL #:	4	RRCID -> 216204	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF.	3894	-	3929
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #:	2	RRCID -> 223036	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888	-	4022
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			35
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2			35
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			35
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			35
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			35
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	42
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	28	2	3	9	45
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					51
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					51
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			51
TOTAL GAS PROD:		427		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 152978	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783	-	3918	
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-		-0-
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2		N	-0-		-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
08	1705	N	35	-0-	-1670	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	1650	N	399	-0-	-1251	-0-	399	2		N	-0-		-0-
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2		N	-0-		-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				17,253		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977							
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	25
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	25
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	25
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-	25
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	25
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-	25
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	25
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-	25
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	25
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:				112		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TCO RESOURCES, INC.				840313						
TXL				WELL #:	3	RRCID -> 034165	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			-0-
04	DLQ G-10	85	-0-	85	98	85	3			-0-
05	DLQ G-10	86	-0-	86	184	86	3			-0-
06	DLQ G-10	338	-0-	338	522	338	3			-0-
07	764 N	242	-0-	-522	-0-	242	3			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			-0-
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	3			-0-
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579						
KLOH -D-				WELL #:	1	RRCID -> 035608	COMPL. DATE 03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			-0-
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	722	2			-0-
03	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	2			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			-0-
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			-0-
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2			-0-
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2			-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2			-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRAYBURG GAS UNIT XIV				WELL #:	1	RRCID -> 040123	COMPL. DATE 08/15/1966	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - P&A 03-21-2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YUCCA ENERGY, INC.				950335						
FOREST				WELL #:	1	RRCID -> 173006	COMPL. DATE 05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040
01	713 N	215	-0-	-498	-0-	215	3			-0-
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			-0-
08	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	3			-0-
09	840 N	669	-0-	-171	-0-	669	3			-0-
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			-0-
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)			//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR									
YUCCA ENERGY, INC.			//CONT.//		950335															
FOREST			WELL #:		2	RRCID -> 176383		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 3848 - 4048								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
02	3	N	1	-0-	-2	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
03	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
06	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3				N	-0-					-0-	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			10		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
SPECK				WELL #:	1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 -	3741	
01	310 X	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-			23
02	280 X	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-			23
03	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			23
04	270 X	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-			23
05	279 X	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-			23
06	270 X	188	-0-	-82	-0-	188	2	N	-0-			23
07	279 X	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			23
08	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			23
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			23
10	248 X	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-			23
11	270 X	205	-0-	-65	-0-	205	2	N	-0-			23
*12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			2,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPECK				WELL #:	5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3710	- 3728
01	248 X	172	-0-	-76	-0-	172	2	N	-0-	-0-
02	224 X	207	-0-	-17	-0-	207	2	N	-0-	-0-
03	248 X	156	-0-	-92	-0-	156	2	N	-0-	-0-
04	210 X	119	-0-	-91	-0-	119	2	N	-0-	-0-
05	217 X	120	-0-	-97	-0-	120	2	N	-0-	-0-
06	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-	-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-	-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
10	217 X	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-	-0-
11	240 X	205	-0-	-35	-0-	205	2	N	-0-	-0-
*12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,180		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
 SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			-0-
05	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
 JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 X	685	-0-	-90	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	899 X	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-
09	870 X	741	-0-	-129	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	899 X	629	-0-	-270	-0-	629	2		N	-0-			-0-
11	810 X	543	-0-	-267	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12	837 X	551	-0-	-286	-0-	551	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

01	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3		N	-0-			14
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3		N	-0-			14
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			14
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		N	-0-			14
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3		N	-0-			14
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3		N	-0-			14
07	248 X	54	-0-	-194	-0-	54	3		N	-0-			14
08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			14
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3		N	-0-			14
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3		N	-0-			14
11	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3		N	-0-			14
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		66,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
 WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8 9	N	7			27
02	644 X	514	-0-	-130	-0-	506	2	8 9	N	7			34
03	713 X	543	-0-	-170	-0-	530	2	13 9	N	12			46
04	690 X	557	-0-	-133	-0-	557	2		N	-0-			46
05	651 X	564	-0-	-87	-0-	564	2		N	-0-			46
06	630 X	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			46
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6 9	N	5			51
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2 9	N	2			53
09	570 X	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-			53
10	651 X	649	-0-	-2	-0-	645	2	4 9	N	4			57
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			57
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	577	2	12 9	N	11			68
TOTAL GAS PROD:		7,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	486710										
BLAKENEY "G"				WELL #:	7	RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3800 -	3812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				25
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				25
03	1519 X	599	-0-	-920	-0-	599	2			N	-0-				25
04	1470 X	1056	-0-	-414	-0-	1056	2			N	-0-				25
05	1519 X	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-				25
06	1380 X	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-				25
07	1209 X	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-				25
08	1116 X	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-				25
09	1080 X	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-				25
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				25
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				25
*12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			13,570		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLAKENEY F				WELL #:		F 1	RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH		6375 PERF. 3856 - 3867	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,434					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINN OPERATING, INC.				501545											
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)			//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MERIT ENERGY COMPANY					561136														
SCHARBAUER "G"			WELL #:		8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH		4310 PERF. 3822 - 3848						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCHARBAUER "G"				WELL #:	7	RRCID -> 185907	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3718	-	3734
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OXY USA WTP LP					630555									
SHEBA					WELL #:	1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 -	3813		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR										
XTO ENERGY INC.				945936															
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982	- 3998							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618									
COWDEN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4236	-	4316	
01	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	3	Y	-0-			26
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3	Y	-0-			26
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			26
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			26
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-			26
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-			26
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			26
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			26
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3	Y	-0-			26
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			26
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	308	3	1 9	Y	1		27
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9 9	Y	8	8 1	27
TOTAL GAS PROD:				3,809	TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3924	- 4146	
01	3162	X	307	-0-	-2855	-0-	307	3		Y	-0-	46
02	2856	X	645	-0-	-2211	-0-	645	3		Y	-0-	46
03	3162	X	2251	-0-	-911	-0-	2251	3		Y	-0-	46
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		Y	-0-	46
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		Y	-0-	46
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		Y	-0-	46
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		Y	-0-	46
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		Y	-0-	46
09	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	3050	3	1 9	Y	1	47
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1 9	Y	1	48
11	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	2769	3	10 9	Y	9	57
12	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3121	3	74 9	Y	67	57
TOTAL GAS PROD:			34,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

BARROW PETROLEUM LLC				053314						
COWDEN, R. B. 1				WELL #:	1	RRCID -> 019442	COMPL. DATE 07/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 BARROW PETROLEUM LLC //CONT.// 053314
 COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

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

BROCK, J. 095367
 DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

01	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3817			N	-0-			-0-
02	0 #	1010	-0-	1010 B	-2807	1010	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2807									
03	0 #	980	-0-	980 B	-1827	980	2	N	-0-			-0-
04	0 #	913	-0-	913 B	-914	913	2	N	-0-			-0-
05	0 #	855	-0-	855 B	-59	855	2	N	-0-			-0-
06	1080 #	793	-0-	-287 B	-346	793	2	N	-0-			-0-
07	1116 #	853	-0-	-263 B	-609	853	2	N	-0-			-0-
08	992 #	849	-0-	-143 B	-752	849	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-693	CANCELLED UNDERAGE ->	-59							
09	900 #	808	-0-	-92 B	-785	808	2	N	-0-			-0-
10	868 #	825	-0-	-43 B	-828	825	2	N	-0-			-0-
11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1668			N	NO RPT			-0-
12	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-2536			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-229			N	-0-			-0-
02	79 R	308	-0-	229 B	-0-	308	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	245 R	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
04	171 R	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
05	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90			N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-183			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 BROCK, J. //CONT.// 095367
 DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-138					N	-0-				-0-
02	0 #	23	-0-	23 B	-115	23	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-102	CANCELLED	UNDERAGE ->	-13								
03	0 #	28	-0-	28 B	-74	28	2			N	-0-				-0-
04	0 #	57	-0-	57 B	-17	57	2			N	-0-				-0-
05	40 R	57	-0-	17 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
06	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
07	62 #	57	-0-	-5 B	-5	57	2			N	-0-				-0-
08	62 #	57	-0-	-5 B	-10	57	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-10											
09	60 #	54	-0-	-6 B	-16	54	2			N	-0-				-0-
10	62 #	55	-0-	-7 B	-23	55	2			N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-83					N	NO RPT				-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-145					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BURLESON PETROLEUM, INC.
 STATE OF TEXAS EM 109255
 WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-				-0-
02	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
03	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
04	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			Y	-0-				-0-
05	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
06	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
07	INC G-10	129	-0-	129 B	129	129	3			Y	-0-				-0-
08	INC G-10	223	-0-	223 B	352	223	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	352											
09	543 R	191	-0-	-352 B	-0-	191	3			Y	-0-				-0-
10	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
11	210 #	187	-0-	-23 B	-23	187	3			Y	-0-				-0-
12	217 #	210	-0-	-7 B	-30	210	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONCOR OPERATING CO.
 CUMMINS -12- 170450
 WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	992 #	1100	-0-	108 B	-539	1100	2			Y	-0-				-0-
02	980 #	1011	-0-	31 B	-508	1011	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-205	CANCELLED	UNDERAGE ->	-303								
03	1085 #	1050	-0-	-35 B	-240	1050	2			Y	-0-				-0-
04	1050 #	927	-0-	-123 B	-363	927	2			Y	-0-				-0-
05	1085 #	860	-0-	-225 B	-588	860	2			Y	-0-				-0-
06	1050 #	634	-0-	-416 B	-1004	634	2			Y	-0-				-0-
07	INC G-10	352	-0-	352 B	-652	352	2			Y	-0-				-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-652					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-652											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-652					Y	-0-				-0-
10	0 #	245	-0-	245 B	-407	245	2			Y	-0-				-0-
11	630 #	842	-0-	212 B	-195	842	2			Y	-0-				-0-
*12	809 R	1004	-0-	195 B	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONDOR OPERATING CO. //CONT.// 170450
 CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

01	1612 #	1626	-0-	14 B	-833	1626	3		N	-0-				-0-
02	1456 #	1463	-0-	7 B	-826	1463	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -826														
03	1612 #	1560	-0-	-52 B	-52	1560	3		N	-0-				-0-
04	1560 #	1468	-0-	-92 B	-144	1468	3		N	-0-				-0-
05	1612 #	1470	-0-	-142 B	-286	1470	3		N	-0-				-0-
06	1560 #	1404	-0-	-156 B	-442	1404	3		N	-0-				-0-
07	1612 #	1482	-0-	-130 B	-572	1482	3		N	-0-				-0-
08	1550 #	1474	-0-	-76 B	-648	1474	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648														
09	1470 #	741	-0-	-729 B	-1377	741	3		N	-0-				-0-
10	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-2865				N	-0-				-0-
11	1440 #	-0-	-0-	-1440 B	-4305				N	-0-				-0-
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488 B	-5793				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 12,688														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2380 R	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
02	2128 R	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-				-0-
03	2336 R	2336	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-				-0-
04	2263 R	2263	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-				-0-
05	2312 R	2312	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-				-0-
06	2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
07	1085 #	195	-0-	-890 B	-890					N	-0-				-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1975					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1975	-1050 B	-3025					N	-0-				-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1085 B	-4110					N	-0-				-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1048 B	-5158	2	3			N	-0-				-0-
*11	1050 #	2	-0-	-186 B	-5344					N	-0-				-0-
12	186 #	NO RPT	-0-							N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	10576 R	10648	-0-	72 B	-0-	10648	3			Y	-0-				-0-
02	9561 R	9561	-0-	-0- B	-0-	9561	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	9797	3			Y	-0-				-0-
03	9797 R	9797	-0-	-0- B	-0-	9591	3			Y	-0-				-0-
04	9591 R	9591	-0-	-0- B	-0-	9874	3			Y	-0-				-0-
05	9874 R	9874	-0-	-0- B	-0-	9449	3			Y	-0-				-0-
06	9449 R	9449	-0-	-0- B	-0-	4991	3			Y	-0-				-0-
07	9703 #	4991	-0-	-4712 B	-4712	4553	3			Y	-0-				-0-
08	9703 #	4553	-0-	-5150 B	-9862					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-9862	-6948 B	-16810	2442	3			Y	-0-				-0-
09	9390 #	2442	-0-	-9703 B	-26513					Y	-0-				-0-
10	9703 #	-0-	-0-	-9390 B	-35903					Y	-0-				-0-
11	9390 #	-0-	-0-	-4991 B	-40894					Y	-0-				-0-
12	4991 #	NO RPT	-0-							Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 70,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	690 R	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
02	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 #	554	-0-	-97 B	-97	554 3		N	-0-			-0-
04	630 #	247	-0-	-383 B	-480	247 3		N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1131			N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1761			N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651 B	-2412			N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2970			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2970								
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-3210			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3210			N	-0-			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-3210			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	1550 #	1500	-0-	-50 B	-2027	1500 3		Y	-0-			-0-
02	1400 #	1386	-0-	-14 B	-2041	1386 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-394	CANCELLED UNDERAGE ->	-1647						
03	1550 #	1541	-0-	-9 B	-403	1541 3		Y	-0-			-0-
04	1470 #	1503	-0-	33 B	-370	1503 3		Y	-0-			-0-
05	1550 #	1523	-0-	-27 B	-397	1523 3		Y	-0-			-0-
06	1500 #	606	-0-	-894 B	-1291	606 3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	58	-0-	-1492 B	-2783	58 3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550 B	-4333			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3972	CANCELLED UNDERAGE ->	-361						
09	1500 #	47	-0-	-1453 B	-5425	47 3		Y	-0-			-0-
*10	1519 #	203	-0-	-1316 B	-6741	203 3		Y	-0-			-0-
11	600 #	60	-0-	-540 B	-7281	60 3		Y	-0-			-0-
12	62 # NO RPT	-0-	-0-	-62 B	-7343			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

01	868 #	890	-0-	22 B	-1081	890 3		Y	-0-			-0-
02	784 #	741	-0-	-43 B	-1124	741 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->	-1081						
03	868 #	754	-0-	-114 B	-157	754 3		Y	-0-			-0-
04	870 #	566	-0-	-304 B	-461	566 3		Y	-0-			-0-
05	899 #	590	-0-	-309 B	-770	590 3		Y	-0-			-0-
06	870 #	184	-0-	-686 B	-1456	184 3		Y	-0-			-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2231			Y	-0-			-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2975			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2932	CANCELLED UNDERAGE ->	-43						
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-3502			Y	-0-			-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589 B	-4091			Y	-0-			-0-
11	180 #	322	-0-	142 B	-3949	322 3		Y	-0-			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-3949			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 #		1	-0-	-2851 B		-12724		1 3		Y	-0-				-0-
02		2576 #		-0-	-0-	-2576 B		-15300				Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-14195	CANCELLED UNDERAGE	->	-1105									
03		248 #		-0-	-0-	-248 B		-14443				Y	-0-				-0-
04		1 #		1	-0-	-0 B		-14443		1 3		Y	-0-				-0-
05		1 #		-0-	-0-	-1 B		-14444				Y	-0-				-0-
06		1 #		-0-	-0-	-1 B		-14445				Y	-0-				-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0 B		-14445				Y	-0-				-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0 B		-14445				Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-250	CANCELLED UNDERAGE	->	-14195									
09		T. A.		-0-	-0-	-0 B		-250				Y	-0-				-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0 B		-250				Y	-0-				-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0 B		-250				Y	-0-				-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0 B		-250				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 RANT WELL #: RRCID -> 135210 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4116 - 4144

01		0		-0-	-0-	-0 B		-0-				N	-0-				-0-
02		0		-0-	-0-	-0 B		-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03		0		-0-	-0-	-0 B		-0-				N	-0-				-0-
04		0		-0-	-0-	-0 B		-0-				N	-0-				-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0 B		-0-				N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/13/2011

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

01		1240 #		772	-0-	-468 B		-6335		772 2		N	-0-				3
02		1092 #		981	-0-	-111 B		-6446		981 2		N	-0-				3
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3104	CANCELLED UNDERAGE	->	-3342									
03		1054 #		959	-0-	-95 B		-3199		959 2		N	-0-		3 1		-0-
04		900 #		-0-	-0-	-900 B		-4099				N	-0-				-0-
05		1085 #		125	-0-	-960 B		-5059		125 2		N	-0-				-0-
06		1050 #		-0-	-0-	-1050 B		-6109				N	-0-				-0-
07		651 #		-0-	-0-	-651 B		-6760				N	-0-				-0-
08		651 #		-0-	-0-	-651 B		-7411				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-4307	CANCELLED UNDERAGE	->	-3104									
09		120 #		-0-	-0-	-120 B		-4427				N	-0-				-0-
10		124 #		-0-	-0-	-124 B		-4551				N	-0-				-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0 B		-4551				N	-0-				-0-
12		0 #		NO RPT	-0-	-0 B		-4551				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH		8614		PERF. N/A	
01	651 #	580	-0-	-71 B	-267	580	3		N	-0-					-0-
02	588 #	532	-0-	-56 B	-323	532	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-260	CANCELLED	UNDERAGE ->	-63								
03	651 #	565	-0-	-86 B	-346	565	3		N	-0-					-0-
04	630 #	522	-0-	-108 B	-454	522	3		N	-0-					-0-
05	589 #	674	-0-	85 B	-369	674	3		N	-0-					-0-
06	570 #	721	-0-	151 B	-218	721	3		N	-0-					-0-
07	589 #	807	-0-	218 B	-0-	807	3		N	-0-					-0-
08	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	720 #	679	-0-	-41 B	-41	679	3		N	-0-					-0-
10	3185 R	3226	-0-	41 B	-0-	3226	3		N	-0-					-0-
11	2720 R	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3		N	-0-					-0-
12	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-806				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	216725	COMPL.	DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	6304	PERF.	4012	-	4313
01	744 #	543	-0-	-201 B		-588	539	3	4	9	N	4					199
02	672 #	718	-0-	46 B		-542	715	3	3	9	N	3					202
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-350	CANCELLED	UNDERAGE ->		-192									
03	775 #	712	-0-	-63 B		-413	709	3	3	9	N	3					205
04	750 #	680	-0-	-70 B		-483	677	3	3	9	N	3					208
05	806 #	668	-0-	-138 B		-621	666	3	2	9	N	2					210
06	780 #	594	-0-	-186 B		-807	588	3	6	9	N	5					215
07	806 #	725	-0-	-81 B		-888	722	3	3	9	N	3					218
08	713 #	721	-0-	8 B		-880	717	3	4	9	N	4					222
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-538	CANCELLED	UNDERAGE ->		-342									
09	690 #	656	-0-	-34 B		-572	655	3	1	9	N	1					223
10	713 #	656	-0-	-57 B		-629	656	3			N	-0-					223
11	690 #	643	-0-	-47 B		-676	643	3			N	-0-					223
12	713 #	NO RPT	-0-	-713 B		-1389					N	NO RPT					223
TOTAL GAS PROD:			7,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			28										

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 OXY USA WTP LP 630555
 CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
 UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 #	6	-0-	-5	B	-8218	6	3	N	-0-			-0-
02	8 #	8	-0-	-0-	B	-8218	8	3	N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-1053	CANCELLED UNDERAGE ->		-7165							
03	4 #	29	-0-	25	B	-1028	29	3	N	-0-			-0-
04	6 #	13	-0-	7	B	-1021	13	3	N	-0-			-0-
05	8 #	7	-0-	-1	B	-1022	7	3	N	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	B	-1044	8	3	N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	B	-1055	20	3	N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	B	-1075	11	3	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-54	CANCELLED UNDERAGE ->		-1021							
09	13 #	-0-	-0-	-13	B	-67			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-98			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-128			N	-0-			-0-
12	31 #	2	-0-	-29	B	-157	2	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	1111	-0-	150	B	-1179	1111	3	N	-0-			44
02	952 #	960	-0-	8	B	-1171	960	3	N	-0-			44
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-1100							
03	1116 #	1081	-0-	-35	B	-106	1081	3	N	-0-			44
04	1080 #	975	-0-	-105	B	-211	975	3	N	-0-			44
05	1116 #	849	-0-	-267	B	-478	849	3	N	-0-			44
06	1080 #	838	-0-	-242	B	-720	838	3	N	-0-			44
07	1085 #	806	-0-	-279	B	-999	806	3	N	-0-			44
08	1085 #	920	-0-	-165	B	-1164	920	3	N	-0-			44
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-1093	CANCELLED UNDERAGE ->		-71							
09	990 #	544	-0-	-446	B	-1539	544	3	N	-0-			44
10	868 #	914	-0-	46	B	-1493	914	3	N	-0-			44
11	900 #	1015	-0-	115	B	-1378	1015	3	N	-0-			44
12	930 #	1091	-0-	161	B	-1217	1091	3	N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		11,104	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																			
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744																			
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	682 #	844	-0-	162 B	-276			820	3	24	9	N	22					221	
02	616 #	731	-0-	115 B	-161			720	3	11	9	N	10	151	1			80	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161															
03	868 #	798	-0-	-70 B	-231			783	3	15	9	N	14					94	
04	840 #	699	-0-	-141 B	-372			691	3	8	9	N	7					101	
05	868 #	770	-0-	-98 B	-470			756	3	14	9	N	13					114	
06	810 #	703	-0-	-107 B	-577			692	3	11	9	N	10					124	
07	806 #	702	-0-	-104 B	-681			690	3	12	9	N	11					135	
08	806 #	698	-0-	-108 B	-789			690	3	8	9	N	7					142	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628	CANCELLED	UNDERAGE ->	-161												
09	750 #	518	-0-	-232 B	-860			514	3	4	9	N	4					146	
10	775 #	825	-0-	50 B	-810			806	3	19	9	N	17					163	
11	690 #	725	-0-	35 B	-775			711	3	14	9	N	13					176	
12	713 #	737	-0-	24 B	-751			724	3	13	9	N	12					188	
TOTAL GAS PROD:		8,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		140													

UNIVERSITY -19-			WELL #:		1	RRCID -> 039529		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 6315		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUNDOWN ENERGY LP				829482															
SCHARBAUER				WELL #:		1		RRCID -> 056318		COMPL. DATE 08/26/1973		TOTAL DEPTH		4275		PERF. N/A			
01	1023 #	743	-0-	-280 B	-1438	719	2	24	9	N		22							345
02	868 #	939	-0-	71 B	-1367	909	2	30	9	N		27	171	1					201
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304		CANCELLED UNDERAGE ->		-1063											
03	1023 #	485	-0-	-538 B	-842	475	2	10	9	N		9	156	1					54
04	990 #	643	-0-	-347 B	-1189	617	2	26	9	N		24							78
05	1023 #	751	-0-	-272 B	-1461	714	2	37	9	N		34							112
06	990 #	648	-0-	-342 B	-1803	623	2	25	9	N		23							135
07	1023 #	875	-0-	-148 B	-1951	845	2	30	9	N		27							162
08	651 #	967	-0-	316 B	-1635	924	2	43	9	N		39							201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1635															
09	720 #	896	-0-	176 B	-1459	876	2	20	9	N		18							219
10	744 #	536	-0-	-208 B	-1667	523	2	13	9	N		12							231
*11	840 #	123	-0-	-717 B	-2384	115	2	8	9	N		7							238
12	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-3345					N		NO RPT							238
TOTAL GAS PROD:			7,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			242												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR																							
TACOR RESOURCES INC										834330																													
CHEYENNE-CUMMINS										WELL #:		2 U		RRCID -> 042650		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A																	
M		GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM			
0		ALLOW		CODE		PROD		GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
02		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
		03/01		BALANCING		DATE		STATUS		->		-0-																											
03		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
04		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
05		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
06		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
07		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
08		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
		09/01		BALANCING		DATE		STATUS		->		-0-																											
09		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
10		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
11		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
12		SI		MULT		NO		RPT		-0-		-0-		B		-0-								N		NO		RPT								-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-																				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)				35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
WEST GOLDSMITH UNIT				WELL #: 1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETROPLEX ENERGY INC. OHIO-SLATOR				660886 WELL #:	1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
01	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-
02	728 #	717	-0-	-11	-0-	717	3	N	-0-	-0-
03	806 #	704	-0-	-102	-0-	704	3	N	-0-	-0-
04	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	-0-
05	806 #	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-	-0-
06	780 #	727	-0-	-53	-0-	727	3	N	-0-	-0-
07	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-
09	720 #	606	-0-	-114	-0-	606	3	N	-0-	-0-
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	-0-
11	720 #	599	-0-	-121	-0-	599	3	N	-0-	-0-
*12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
WALSH & WATTS, INC.				895060						
TXL "J"		WELL #:		3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1352 2	15 9	N	14	41
02	1260 #	1150	-0-	-110	-0-	1135 2	15 9	N	14	55
03	1395 #	1262	-0-	-133	-0-	1251 2	11 9	N	10	65
04	1350 #	1233	-0-	-117	-0-	1222 2	11 9	N	10	75
05	1364 #	1261	-0-	-103	-0-	1248 2	13 9	N	12	87
06	1320 #	1238	-0-	-82	-0-	1223 2	15 9	N	14	101
07	1271 #	1252	-0-	-19	-0-	1240 2	12 9	N	11	112
08	1271 #	1221	-0-	-50	-0-	1206 2	15 9	N	14	126
09	1230 #	1107	-0-	-123	-0-	1092 2	15 9	N	14	140
10	1271 #	890	-0-	-381	-0-	859 2	31 9	N	28	21
11	1230 #	678	-0-	-552	-0-	677 2	1 9	N	1	22
*12	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1399 2	7 9	N	6	28
TOTAL GAS PROD:		14,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		148				

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7				WELL #:	1	RRCID -> 194480	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 22850	PERF.16750	- 17000	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				39	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.16116 - 16534	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-	-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-	-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-	-0-
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	3997	-0-	897	-0-	3997 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3316	-0-	316	1213	3316 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2819	-0-	-281	932	2819 3		N	-0-	-0-
11	3157 X	2225	-0-	-932	-0-	2225 3		N	-0-	-0-
*12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MTN ENERGY INC 518942
 DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF. 17352 - 17372

01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,901								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GOMEZ (DELAWARE)			35708 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS									
APACHE CORPORATION			027200																		
TYRRELL ESTATE			WELL #:			1A			RRCID -> 116051			COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4897 - 5331			
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100	N	11099	-0-		7999	168763			11030	3	69	9	N	63		154	1			241
02	2800	N	8762	-0-		5962	174725			8703	3	59	9	N	54						295
03	3100	N	11194	-0-		8094	182819			11125	3	69	9	N	63						358
04	3000	N	10852	-0-		7852	190671			10791	3	61	9	N	55		159	1			254
05	3100	N	1436	-0-		-1664	189007			1370	3	66	9	N	60						314
06	3000	N	1510	-0-		-1490	187517			1462	3	48	9	N	44		156	1			202
07	188785		1268	-0-		-187517	-0-			1209	3	59	9	N	54						256
08	11222	#	1527	-0-		-9695	-0-			1434	3	28	4	N	59		165	1			150
							65			9											
09	10860	#	1182	-0-		-9678	-0-			1003	3	122	4	N	52						202
							57			9											
10	1550	#	1224	-0-		-326	-0-			1062	3	99	4	N	57						259
							63			9											
11	1500	#	834	-0-		-666	-0-			777	3	57	9	N	52						311
12	1519	#	1004	-0-		-515	-0-			938	3	66	9	N	60						371
TOTAL GAS PROD:			51,892						TOTAL CONDENSATE PROD:			673									

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.17959 - 22423
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5670 X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5859 X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5983 X	5793	-0-	-190	-0-	5793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5790 X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5983 X	5751	-0-	-232	-0-	5751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5640 X	5587	-0-	-53	-0-	5587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				68,869		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 147380	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 21654	PERF.17056 - 17280
01	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2	N	-0-
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2	N	-0-
03	14787 X	14743	-0-	-44	-0-	14743	2	N	-0-
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2	N	-0-
05	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2	N	-0-
06	14340 X	13059	-0-	-1281	-0-	13059	2	N	-0-
07	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2	N	-0-
08	15593 X	15139	-0-	-454	-0-	15139	2	N	-0-
09	15090 X	14720	-0-	-370	-0-	14720	2	N	-0-
10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2	N	-0-
11	14640 X	14240	-0-	-400	-0-	14240	2	N	-0-
12	15128 X	14658	-0-	-470	-0-	14658	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			176,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13981 X	13598	-0-	-383	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
02	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
03	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
06	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	13423 X	13178	-0-	-245	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12990 X	12687	-0-	-303	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
10	13330 X	13087	-0-	-243	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
11	12870 X	12661	-0-	-209	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
12	13268 X	13052	-0-	-216	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	960	-0-	-2010	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2331	-0-	-639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14384 X	13720	-0-	-664	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
02	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	12747	-0-	-843	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
06	13440 X	13345	-0-	-95	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
07	13888 X	13662	-0-	-226	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	13919 X	13515	-0-	-404	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	13470 X	12916	-0-	-554	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	13919 X	13404	-0-	-515	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
11	13350 X	12994	-0-	-356	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
12	13671 X	13261	-0-	-410	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
PALMER		WELL #:		3	RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL	DEPTH 18490	PERF.18522	- 19917				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	801	-0-	-1449	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	609	-0-	-662	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213343	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 16864	PERF.17140 - 20200		
01	16926	X	15285	-0-	-1641	-0-	15285	2	N	-0-	-0-
02	15092	X	14998	-0-	-94	-0-	14998	2	N	-0-	-0-
03	16430	X	16294	-0-	-136	-0-	16294	2	N	-0-	-0-
04	15900	X	15389	-0-	-511	-0-	15389	2	N	-0-	-0-
05	16616	X	15572	-0-	-1044	-0-	15572	2	N	-0-	-0-
06	16080	X	14831	-0-	-1249	-0-	14831	2	N	-0-	-0-
07	16616	X	14803	-0-	-1813	-0-	14803	2	N	-0-	-0-
08	16182	X	13533	-0-	-2649	-0-	13533	2	N	-0-	-0-
09	15390	X	14187	-0-	-1203	-0-	14187	2	N	-0-	-0-
10	15562	X	14629	-0-	-933	-0-	14629	2	N	-0-	-0-
11	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13958	2	N	-0-	-0-
12	14818	X	14114	-0-	-704	-0-	14114	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			177,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5				WELL #:	1	RRCID -> 230081	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 22570	PERF.18490 - 18502
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2	N	-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-
12	899 N	585	-0-	-314	-0-	585	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,362		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
PRICE				WELL #:	1A	RRCID -> 178417	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL	DEPTH 22500	PERF.18232	- 18370	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
02	1624	N	1428	-0-	-196	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
03	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1561 2	8 9	N	7	8	-0-
04	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	1411 2		N	-0-		-0-
05	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1351 2	1 9	N	1	8	-0-
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1302 2	1 9	N	1	8	-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,366		TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183070	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL	DEPTH 22670	PERF.18308	- 18386	
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,294		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84				WELL #:	1	RRCID -> 242171	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL	DEPTH 22800	PERF.18985	- 19362	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		495445							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3	N	-0-		-0-
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-		-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3	N	-0-		-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-		-0-
05	2759 X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3	N	-0-		-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-		-0-
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-		-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		-0-
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-		-0-
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-		-0-
*12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845		
01	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	24537	3	N	-0-		-0-
02	21868 X	21375	-0-	-493	-0-	21375	3	N	-0-		-0-
03	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	24400	3	N	-0-		-0-
04	23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	3	N	-0-		-0-
05	24211 X	21240	-0-	-2971	-0-	21240	3	N	-0-		-0-
06	23430 X	22572	-0-	-858	-0-	22572	3	N	-0-		-0-
07	24211 X	23928	-0-	-283	-0-	23928	3	N	-0-		-0-
08	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	3	N	-0-		-0-
09	23400 X	22602	-0-	-798	-0-	22602	3	N	-0-		-0-
10	23932 X	21986	-0-	-1946	-0-	21986	3	N	-0-		-0-
11	23160 X	21355	-0-	-1805	-0-	21355	3	N	-0-		-0-
12	23932 X	20507	-0-	-3425	-0-	20507	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		271,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178		
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	488	3	N	-0-		-0-
02	672 N	480	-0-	-192	-0-	480	3	N	-0-		-0-
03	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-		-0-
05	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	3	N	-0-		-0-
07	465 N	20	-0-	-445	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL	DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID -> 244938	COMPL.	DATE 05/03/2008	TOTAL	DEPTH 17950	PERF.17053	- 17396
01	40975	X	40975	-0-	-0-	-0-	40975	3	N	-0-		-0-
02	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	35527	3	N	-0-		-0-
03	39698	X	39698	-0-	-0-	-0-	39698	3	N	-0-		-0-
04	36990	X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	3	N	-0-		-0-
05	36870	X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	3	N	-0-		-0-
06	34474	X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3	N	-0-		-0-
07	36436	X	36436	-0-	-0-	-0-	36436	3	N	-0-		-0-
08	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	3	N	-0-		-0-
09	36180	X	32987	-0-	-3193	-0-	32987	3	N	-0-		-0-
10	36859	X	33519	-0-	-3340	-0-	33519	3	N	-0-		-0-
11	35250	X	33023	-0-	-2227	-0-	33023	3	N	-0-		-0-
12	36425	X	33572	-0-	-2853	-0-	33572	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				427,791			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SABRE OPERATING, INC.				742261							
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID -> 094362	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 22293	PERF.18559	- 18710	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2	N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936												
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL	DEPTH 22650	PERF.18533	- 18730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
02	INC 6-10	1828	-0-	1828	1828	1793	2	35	3	N	-0-					-0-
03	INC 6-10	3745	-0-	3745	5573	3745	2			N	-0-					-0-
04	INC 6-10	3415	-0-	3415	8988	3415	2			N	-0-					-0-
05	INC 6-10	3024	-0-	3024	12012	3024	2			N	-0-					-0-
06	14981 X	2969	-0-	-12012	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,888				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID -> 196011	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 17112	PERF.17210	- 19284
01	19203	X	19203	-0-	-0-	19203	2	N	-0-	-0-
02	17201	X	17201	-0-	-0-	17201	2	N	-0-	-0-
03	18732	X	18732	-0-	-0-	18732	2	N	-0-	-0-
04	18107	X	18107	-0-	-0-	18107	2	N	-0-	-0-
05	18670	X	18670	-0-	-0-	18670	2	N	-0-	-0-
06	17895	X	17895	-0-	-0-	17895	2	N	-0-	-0-
07	18252	X	18252	-0-	-0-	18252	2	N	-0-	-0-
08	18631	X	16021	-0-	-2610	16021	2	N	-0-	-0-
09	18030	X	16372	-0-	-1658	16372	2	N	-0-	-0-
10	20209	X	20209	-0-	-0-	20209	2	N	-0-	-0-
11	18288	X	18288	-0-	-0-	18288	2	N	-0-	-0-
*12	18329	X	18329	-0-	-0-	18329	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			217,279		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)					35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION					027200									
TYRRELL ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 051649	COMPL.	DATE 12/21/1971	TOTAL	DEPTH	22500	PERF. N/A	
01	13392	X	3635	-0-	-9757	-0-	3635	3		N	-0-	1	1	-0-
02	12096	X	2842	-0-	-9254	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
03	13950	X	3385	-0-	-10565	-0-	3385	3		N	-0-			-0-
04	13500	X	3120	-0-	-10380	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
05	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	12541	3		N	-0-			-0-
06	13500	X	12043	-0-	-1457	-0-	12043	3		N	-0-			-0-
07	13950	X	11502	-0-	-2448	-0-	11502	3		N	-0-			-0-
08	14291	X	12973	-0-	-1318	-0-	12721	3	251	4	N	1	1	8
							1	9						
09	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	11514	3	1400	4	N	-0-		-0-
10	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	12248	3	1147	4	N	-0-		-0-
11	12300	X	11954	-0-	-346	-0-	11953	3	1	9	N	1	1	8
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:					113,812	TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
BOPCO, L.P.				082967										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 042738		COMPL. DATE		08/03/1967	TOTAL	DEPTH	22447	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-			-0-
06	2051 N	1987	-0-	-64	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
08	1984 X	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
12	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL	DEPTH	22500	PERF.	N/A
01	140740	X	122265	-0-	-18475	-0-	122246	3	19 9	N	17	17 8	-0-
02	127120	X	118514	-0-	-8606	-0-	118494	3	20 9	N	18	18 8	-0-
03	136493	X	131342	-0-	-5151	-0-	131320	3	22 9	N	20	20 8	-0-
04	132030	X	121724	-0-	-10306	-0-	121710	3	14 9	N	13	13 8	-0-
05	136431	X	124095	-0-	-12336	-0-	124084	3	11 9	N	10	10 8	-0-
06	127110	X	124538	-0-	-2572	-0-	124529	3	9 9	N	8	8 8	-0-
07	131347	X	128986	-0-	-2361	-0-	128986	3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10		121309	-0-	121309	121309	121309	3		N	-0-		-0-
09	243783	X	122474	-0-	-121309	-0-	122474	3		N	-0-		-0-
10	133761	X	133761	-0-	-0-	-0-	133761	3		N	-0-		-0-
11	133805	X	133805	-0-	-0-	-0-	133805	3		N	-0-		-0-
*12	136860	X	136860	-0-	-0-	-0-	136860	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,519,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				86	

REED /SECTION 1/				WELL #:	1	RRCID -> 053552	COMPL. DATE 07/11/1972	TOTAL DEPTH 22902	PERF. N/A
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	871	3	N	-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3	N	-0-
04	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	3	N	-0-
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3	N	-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	3	N	-0-
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3	N	-0-
08	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	3	N	-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3	N	-0-
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,381			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	42446 X	42446	-0-	-0-	-0-	42446 2		N	-0-			-0-
02	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37261 2		N	-0-			-0-
03	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	41344 2		N	-0-			-0-
04	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	39120 2		N	-0-			-0-
05	39893 X	39893	-0-	-0-	-0-	39893 2		N	-0-			-0-
06	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	36316 2		N	-0-			-0-
07	38984 X	38984	-0-	-0-	-0-	38984 2		N	-0-			-0-
08	41354 X	38826	-0-	-2528	-0-	38826 2		N	-0-			-0-
09	39120 X	38555	-0-	-565	-0-	38555 2		N	-0-			-0-
10	39897 X	38709	-0-	-1188	-0-	38709 2		N	-0-			-0-
11	40690 X	40690	-0-	-0-	-0-	40690 2		N	-0-			-0-
*12	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	41182 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-			-0-
02	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925 2		N	-0-			-0-
03	13299 X	12790	-0-	-509	-0-	12790 2		N	-0-			-0-
04	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	12977 2		N	-0-			-0-
05	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	13468 2		N	-0-			-0-
06	12720 X	12477	-0-	-243	-0-	12477 2		N	-0-			-0-
07	13299 X	12434	-0-	-865	-0-	12434 2		N	-0-			-0-
08	13454 X	12952	-0-	-502	-0-	12952 2		N	-0-			-0-
09	13020 X	9185	-0-	-3835	-0-	9185 2		N	-0-			-0-
10	13454 X	3166	-0-	-10288	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
11	12540 X	2591	-0-	-9949	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
12	12958 X	1795	-0-	-11163	-0-	1795 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	25746 2		N	-0-			-0-
02	25704 X	24712	-0-	-992	-0-	24712 2		N	-0-			-0-
03	28458 X	27094	-0-	-1364	-0-	27094 2		N	-0-			-0-
04	27540 X	23314	-0-	-4226	-0-	23314 2		N	-0-			-0-
05	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	27835 2		N	-0-			-0-
06	26490 X	22777	-0-	-3713	-0-	22777 2		N	-0-			-0-
07	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	29807 2		N	-0-			-0-
08	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	27960 2		N	-0-			-0-
09	26940 X	26360	-0-	-580	-0-	26360 2		N	-0-			-0-
10	27993 X	26342	-0-	-1651	-0-	26342 2		N	-0-			-0-
11	27090 X	25410	-0-	-1680	-0-	25410 2		N	-0-			-0-
12	27993 X	25754	-0-	-2239	-0-	25754 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
P. B. M. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF. 19626 - 20465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, MARGARET T.														
WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A														
01	39232 X	39232	-0-	-0-	-0-	39232	2			N	-0-			-0-
02	41164 X	41164	-0-	-0-	-0-	41164	2			N	-0-			-0-
03	57791 X	57791	-0-	-0-	-0-	57791	2			N	-0-			-0-
04	52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	2			N	-0-			-0-
05	47675 X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-			-0-
06	47815 X	47815	-0-	-0-	-0-	47815	2			N	-0-			-0-
07	50691 X	50691	-0-	-0-	-0-	50691	2			N	-0-			-0-
08	51088 X	50526	-0-	-562	-0-	50526	2			N	-0-			-0-
09	49440 X	44802	-0-	-4638	-0-	44802	2			N	-0-			-0-
10	50685 X	46325	-0-	-4360	-0-	46325	2			N	-0-			-0-
11	49050 X	44569	-0-	-4481	-0-	44569	2			N	-0-			-0-
12	50685 X	46706	-0-	-3979	-0-	46706	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 569,475

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J. O. -21-														
WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268														
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-			-0-
06	900 N	574	-0-	-326	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	3			N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,153

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//	147862													
MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #:	2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL	DEPTH 21300	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22413 X	21989	-0-	-424	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
02	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
03	21948 X	21933	-0-	-15	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
04	21240 X	21198	-0-	-42	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
05	21948 X	21940	-0-	-8	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
06	21240 X	21116	-0-	-124	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
07	21948 X	21741	-0-	-207	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
08	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
09	21000 X	20748	-0-	-252	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
10	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
11	21000 X	20920	-0-	-80	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
12	21700 X	21594	-0-	-106	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		256,799			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRICE, AUBREY				WELL #:	2	RRCID -> 109402	COMPL. DATE 02/26/1984	TOTAL DEPTH 21889	PERF. 20930 - 21889
01	14136 X	10080	-0-	-4056	-0-	10080	2	N	-0-
02	9520 X	7959	-0-	-1561	-0-	7959	2	N	-0-
03	10540 X	8461	-0-	-2079	-0-	8461	2	N	-0-
04	10200 X	7551	-0-	-2649	-0-	7551	2	N	-0-
05	10540 X	10217	-0-	-323	-0-	10217	2	N	-0-
06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2	N	-0-
07	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2	N	-0-
08	8339 X	8289	-0-	-50	-0-	8289	2	N	-0-
09	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2	N	-0-
10	8339 X	7535	-0-	-804	-0-	7535	2	N	-0-
11	8070 X	6944	-0-	-1126	-0-	6944	2	N	-0-
12	8339 X	6449	-0-	-1890	-0-	6449	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		104,412			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PRICE	ESTATE	UNIT	#1	WELL #:	2	RRCID ->	160056	COMPL.	DATE	06/02/1996	TOTAL	DEPTH	21230	PERF.	19800	-	21230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	66	-0-	-957	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
02	8400 X	7980	-0-	-420	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
03	9331 X	9199	-0-	-132	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	8888	-0-	-142	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
05	9331 X	9205	-0-	-126	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	8929	-0-	-11	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	8940 X	8421	-0-	-519	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
10	9269 X	9112	-0-	-157	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	8970 X	8912	-0-	-58	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
12	9269 X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61473 X	59453	-0-	-2020	-0-	59453	2			N	-0-					-0-
02	54796 X	53144	-0-	-1652	-0-	53144	2			N	-0-					-0-
03	61179 X	61179	-0-	-0-	-0-	61179	2			N	-0-					-0-
04	58820 X	58820	-0-	-0-	-0-	58820	2			N	-0-					-0-
05	60667 X	59917	-0-	-750	-0-	59917	2			N	-0-					-0-
06	58710 X	56790	-0-	-1920	-0-	56790	2			N	-0-					-0-
07	62586 X	62586	-0-	-0-	-0-	62586	2			N	-0-					-0-
08	61194 X	55987	-0-	-5207	-0-	55987	2			N	-0-					-0-
09	61405 X	61405	-0-	-0-	-0-	61405	2			N	-0-					-0-
10	62589 X	59309	-0-	-3280	-0-	59309	2			N	-0-					-0-
11	60570 X	44002	-0-	-16568	-0-	44002	2			N	-0-					-0-
12	62620 X	53943	-0-	-8677	-0-	53943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SOUTH GOMEZ UNIT														
		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		//CONT.//		148113										
		WELL #:		1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		40774 X	40774	-0-	-0-	-0-	40774	2		N	-0-			-0-
02		39844 X	36872	-0-	-2972	-0-	36872	2		N	-0-			-0-
03		44113 X	39759	-0-	-4354	-0-	39759	2		N	-0-			-0-
04		41520 X	38095	-0-	-3425	-0-	38095	2		N	-0-			-0-
05		41323 X	37077	-0-	-4246	-0-	37077	2		N	-0-			-0-
06		39510 X	37303	-0-	-2207	-0-	37303	2		N	-0-			-0-
07		40827 X	38283	-0-	-2544	-0-	38283	2		N	-0-			-0-
08		38626 X	33859	-0-	-4767	-0-	33859	2		N	-0-			-0-
09		37688 X	37688	-0-	-0-	-0-	37688	2		N	-0-			-0-
10		38643 X	38643	-0-	-0-	-0-	38643	2		N	-0-			-0-
11		38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2		N	-0-			-0-
*12		39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		455,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A		
01		26133 X	15960	-0-	-10173	-0-	15960	2		N	-0-			-0-
02		11592 X	8855	-0-	-2737	-0-	8855	2		N	-0-			-0-
03		12834 X	11165	-0-	-1669	-0-	11165	2		N	-0-			-0-
04		12420 X	10095	-0-	-2325	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
05		12834 X	9987	-0-	-2847	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
06		12420 X	9085	-0-	-3335	-0-	9085	2		N	-0-			-0-
07		11160 X	9127	-0-	-2033	-0-	9127	2		N	-0-			-0-
08		11160 X	8516	-0-	-2644	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
09		10110 X	3220	-0-	-6890	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
10		9982 X	39	-0-	-9943	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		9090 X	349	-0-	-8741	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12		9114 X	609	-0-	-8505	-0-	609	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1														
		WELL #:		1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A		
01		589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06		570 N	352	-0-	-218	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07		837 N	451	-0-	-386	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08		806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
*12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SIBLEY - STATE		GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL	DEPTH 20920	PERF.19445 - 20825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32147 X	31940	-0-	-207	-0-	31940	2		N	-0-				-0-
02	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2		N	-0-				-0-
03	31682 X	30840	-0-	-842	-0-	30840	2		N	-0-				-0-
04	30660 X	28449	-0-	-2211	-0-	28449	2		N	-0-				-0-
05	31682 X	28165	-0-	-3517	-0-	28165	2		N	-0-				-0-
06	30660 X	24531	-0-	-6129	-0-	24531	2		N	-0-				-0-
07	31682 X	26666	-0-	-5016	-0-	26666	2		N	-0-				-0-
08	30845 X	25565	-0-	-5280	-0-	25565	2		N	-0-				-0-
09	28440 X	25617	-0-	-2823	-0-	25617	2		N	-0-				-0-
10	28179 X	26520	-0-	-1659	-0-	26520	2		N	-0-				-0-
11	25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	25868	2		N	-0-				-0-
*12	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26857	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		329,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 042473	COMPL. DATE 06/03/1967	TOTAL DEPTH 21830	PERF. N/A
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2	N	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2	N	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2	N	-0-
10	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2	N	-0-
11	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2	N	-0-
12	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,909	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 043303	COMPL. DATE 10/17/1967	TOTAL DEPTH 22045	PERF. N/A		
01	63206	X	63206	-0-	-0-	-0-	63206	2	N	-0-	-0-
02	58380	X	57470	-0-	-910	-0-	57470	2	N	-0-	-0-
03	64635	X	50204	-0-	-14431	-0-	50204	2	N	-0-	-0-
04	62550	X	47677	-0-	-14873	-0-	47677	2	N	-0-	-0-
05	64387	X	42868	-0-	-21519	-0-	42868	2	N	-0-	-0-
06	61590	X	46781	-0-	-14809	-0-	46781	2	N	-0-	-0-
07	63643	X	50236	-0-	-13407	-0-	50236	2	N	-0-	-0-
08	50725	X	50725	-0-	-0-	-0-	50725	2	N	-0-	-0-
09	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2	N	-0-	-0-
10	50374	X	50374	-0-	-0-	-0-	50374	2	N	-0-	-0-
11	50355	X	50355	-0-	-0-	-0-	50355	2	N	-0-	-0-
12	50716	X	50420	-0-	-296	-0-	50420	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			608,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BLACK-LEWIS GAS UNIT														
		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		//CONT.//		148113										
		WELL #:		1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2	N	-0-				-0-	
02	4088 X	3649	-0-	-439	-0-	3649	2	N	-0-				-0-	
03	4526 X	3999	-0-	-527	-0-	3999	2	N	-0-				-0-	
04	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2	N	-0-				-0-	
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-				-0-	
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2	N	-0-				-0-	
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	N	-0-				-0-	
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-				-0-	
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-				-0-	
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	N	-0-				-0-	
11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	N	-0-				-0-	
*12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL EAST UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A		
01	16182 X	15365	-0-	-817	-0-	15365	2	N	-0-				-0-	
02	14616 X	14107	-0-	-509	-0-	14107	2	N	-0-				-0-	
03	16182 X	15816	-0-	-366	-0-	15816	2	N	-0-				-0-	
04	15480 X	15125	-0-	-355	-0-	15125	2	N	-0-				-0-	
05	15748 X	14899	-0-	-849	-0-	14899	2	N	-0-				-0-	
06	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2	N	-0-				-0-	
07	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2	N	-0-				-0-	
08	15810 X	15426	-0-	-384	-0-	15426	2	N	-0-				-0-	
09	15330 X	14721	-0-	-609	-0-	14721	2	N	-0-				-0-	
10	15903 X	15840	-0-	-63	-0-	15840	2	N	-0-				-0-	
11	15390 X	14913	-0-	-477	-0-	14913	2	N	-0-				-0-	
12	15903 X	15356	-0-	-547	-0-	97	1	15259	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		182,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-DD- GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF. 21548 - 22752		
01	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2	N	-0-				-0-	
02	1148 N	1138	-0-	-10	-0-	1138	2	N	-0-				-0-	
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2	N	-0-				-0-	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-				-0-	
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-				-0-	
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-				-0-	
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-				-0-	
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2	N	-0-				-0-	
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2	N	-0-				-0-	
10	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2	N	-0-				-0-	
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-				-0-	
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837 2	N	-0-		-0-	
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2	N	-0-		-0-	
03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138 2	N	-0-		-0-	
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2	N	-0-		-0-	
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		-0-	
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	-0-		-0-	
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 2	N	-0-		-0-	
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2	N	-0-		-0-	
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2	N	-0-		-0-	
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-		-0-	
11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		-0-	
12	1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A		
01	58931 X	53231	-0-	-5700	-0-	53231 2	N	-0-		-0-	
02	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54286 2	N	-0-		-0-	
03	64432 X	64432	-0-	-0-	-0-	64432 2	N	-0-		-0-	
04	59706 X	59706	-0-	-0-	-0-	59706 2	N	-0-		-0-	
05	60443 X	60443	-0-	-0-	-0-	60443 2	N	-0-		-0-	
06	62974 X	62974	-0-	-0-	-0-	62974 2	N	-0-		-0-	
07	64354 X	64354	-0-	-0-	-0-	64354 2	N	-0-		-0-	
08	62075 X	62075	-0-	-0-	-0-	62075 2	N	-0-		-0-	
09	59850 X	58492	-0-	-1358	-0-	58492 2	N	-0-		-0-	
10	62917 X	62917	-0-	-0-	-0-	62917 2	N	-0-		-0-	
11	61926 X	61926	-0-	-0-	-0-	61926 2	N	-0-		-0-	
*12	63077 X	63077	-0-	-0-	-0-	63077 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		727,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A		
01	93713 X	91014	-0-	-2699	-0-	91014 2	N	-0-		-0-	
02	89712 X	85956	-0-	-3756	-0-	85956 2	N	-0-		-0-	
03	99324 X	95905	-0-	-3419	-0-	95905 2	N	-0-		-0-	
04	92970 X	91030	-0-	-1940	-0-	91030 2	N	-0-		-0-	
05	96069 X	92230	-0-	-3839	-0-	92230 2	N	-0-		-0-	
06	92820 X	90317	-0-	-2503	-0-	90317 2	N	-0-		-0-	
07	95914 X	92446	-0-	-3468	-0-	92446 2	N	-0-		-0-	
08	94116 X	88023	-0-	-6093	-0-	88023 2	N	-0-		-0-	
09	91020 X	81912	-0-	-9108	-0-	81912 2	N	-0-		-0-	
10	93341 X	91896	-0-	-1445	-0-	91896 2	N	-0-		-0-	
11	90330 X	89765	-0-	-565	-0-	89765 2	N	-0-		-0-	
12	92442 X	90108	-0-	-2334	-0-	90108 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,080,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

01	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
02	17360 X	16712	-0-	-648	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	19220 X	17999	-0-	-1221	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
04	18630 X	17666	-0-	-964	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
05	19251 X	17162	-0-	-2089	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
06	18630 X	18325	-0-	-305	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
07	18507 X	14667	-0-	-3840	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
08	18259 X	15778	-0-	-2481	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
09	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
10	18941 X	16920	-0-	-2021	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
11	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
12	19158 X	18591	-0-	-567	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		211,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

01	133455 X	128019	-0-	-5436	-0-	128019	2			N	-0-					-0-
02	117964 X	113808	-0-	-4156	-0-	113808	2			N	-0-					-0-
03	130603 X	127253	-0-	-3350	-0-	127253	2			N	-0-					-0-
04	125970 X	123133	-0-	-2837	-0-	123133	2			N	-0-					-0-
05	128309 X	125389	-0-	-2920	-0-	125389	2			N	-0-					-0-
06	125627 X	125627	-0-	-0-	-0-	125627	2			N	-0-					-0-
07	128100 X	128100	-0-	-0-	-0-	128100	2			N	-0-					-0-
08	125457 X	123794	-0-	-1663	-0-	123794	2			N	-0-					-0-
09	121410 X	116647	-0-	-4763	-0-	116647	2			N	-0-					-0-
10	127341 X	127341	-0-	-0-	-0-	127341	2			N	-0-					-0-
11	121410 X	121095	-0-	-315	-0-	121095	2			N	-0-					-0-
12	125457 X	123760	-0-	-1697	-0-	123760	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483,966				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF. 21438 - 22728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	836	-0-	-172	-0-	836	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	814	-0-	-271	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	990 N	720	-0-	-270	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	780 N	581	-0-	-199	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2		N	-0-			-0-
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2		N	-0-			-0-
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,984			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	27559 X	26339	-0-	-1220	-0-	26339	2		N	-0-			-0-
02	24892 X	23813	-0-	-1079	-0-	23813	2		N	-0-			-0-
03	27745 X	26382	-0-	-1363	-0-	26382	2		N	-0-			-0-
04	26850 X	26598	-0-	-252	-0-	26598	2		N	-0-			-0-
05	27745 X	26858	-0-	-887	-0-	26858	2		N	-0-			-0-
06	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	26276	2		N	-0-			-0-
07	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28858	2		N	-0-			-0-
08	27694 X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2		N	-0-			-0-
09	26610 X	25718	-0-	-892	-0-	25718	2		N	-0-			-0-
10	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2		N	-0-			-0-
11	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	27869	2		N	-0-			-0-
*12	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		323,382			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

01	42253 X	36860	-0-	-5393	-0-	36860	2		N	-0-			-0-
02	38164 X	31852	-0-	-6312	-0-	31852	2		N	-0-			-0-
03	42253 X	34333	-0-	-7920	-0-	34333	2		N	-0-			-0-
04	38550 X	33662	-0-	-4888	-0-	33662	2		N	-0-			-0-
05	44809 X	44809	-0-	-0-	-0-	44809	2		N	-0-			-0-
06	38212 X	38212	-0-	-0-	-0-	38212	2		N	-0-			-0-
07	42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	42740	2		N	-0-			-0-
08	41194 X	41194	-0-	-0-	-0-	41194	2		N	-0-			-0-
09	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2		N	-0-			-0-
10	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	42359	2		N	-0-			-0-
11	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	41188	2		N	-0-			-0-
*12	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		468,187			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL	DEPTH 22800	PERF.21754	- 22701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28892 X	28089	-0-	-803	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
02	26852 X	26304	-0-	-548	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
03	29729 X	29009	-0-	-720	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
04	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
05	29109 X	27528	-0-	-1581	-0-	27528	2			N	-0-					-0-
06	28170 X	26638	-0-	-1532	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
07	29109 X	28586	-0-	-523	-0-	28586	2			N	-0-					-0-
08	28675 X	28014	-0-	-661	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
09	27750 X	26262	-0-	-1488	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	28582 X	28363	-0-	-219	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
11	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
12	28582 X	28554	-0-	-28	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		333,031				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RIGGS, E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 050985	COMPL. DATE 07/20/1971	TOTAL DEPTH 23050	PERF. N/A
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2	N	-0-
02	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2	N	-0-
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2	N	-0-
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2	N	-0-
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2	N	-0-
06	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2	N	-0-
07	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-
08	8060 X	7924	-0-	-136	-0-	7924	2	N	-0-
09	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	7560	2	N	-0-
10	8122 X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2	N	-0-
11	7860 X	7832	-0-	-28	-0-	7832	2	N	-0-
12	8091 X	7973	-0-	-118	-0-	7973	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			93,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAILEY, M. L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 052504	COMPL. DATE 04/29/1972	TOTAL DEPTH 22578	PERF. N/A	
01	25141	X	23475	-0-	-1666	-0-	23475	2	N	-0-
02	25676	X	25283	-0-	-393	-0-	25283	2	N	-0-
03	28427	X	25309	-0-	-3118	-0-	25309	2	N	-0-
04	27510	X	22118	-0-	-5392	-0-	22118	2	N	-0-
05	27993	X	20844	-0-	-7149	-0-	20844	2	N	-0-
06	27090	X	20682	-0-	-6408	-0-	20682	2	N	-0-
07	27993	X	8203	-0-	-19790	-0-	8203	2	N	-0-
08	22537	X	15426	-0-	-7111	-0-	15426	2	N	-0-
09	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2	N	-0-
10	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	25136	2	N	-0-
11	26958	X	26958	-0-	-0-	-0-	26958	2	N	-0-
*12	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			264,032	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	971	-0-	-65	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:	2	RRCID -> 058503	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 22275	PERF. N/A
01	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	19636	2	N	-0-
02	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2	N	-0-
03	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2	N	-0-
04	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2	N	-0-
05	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2	N	-0-
06	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2	N	-0-
07	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2	N	-0-
08	19282 X	18543	-0-	-739	-0-	18543	2	N	-0-
09	18660 X	18151	-0-	-509	-0-	18151	2	N	-0-
10	19282 X	19003	-0-	-279	-0-	19003	2	N	-0-
11	18660 X	16885	-0-	-1775	-0-	16885	2	N	-0-
12	19189 X	16347	-0-	-2842	-0-	16347	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				220,807	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BROWN, E. T.				WELL #:	2	RRCID -> 103667	COMPL. DATE 12/29/1982	TOTAL DEPTH 22124	PERF. 21450 - 22124
01	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	2	N	-0-
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	819	2	N	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-
06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	984	2	N	-0-
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2	N	-0-
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	795	2	N	-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,212		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.					153438											
BILL DEWITT-PARKE			WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL	DEPTH 22696	PERF. N/A				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	121799 X		119772	-0-	-2027	-0-		119771	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	110012 X		107636	-0-	-2376	-0-		107635	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	120528 X		117989	-0-	-2539	-0-		117988	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	116640 X		112757	-0-	-3883	-0-		112757	2			N	-0-			-0-
05	120528 X		114992	-0-	-5536	-0-		114992	2			N	-0-			-0-
06	115920 X		110396	-0-	-5524	-0-		110396	2			N	-0-			-0-
07	119164 X		103087	-0-	-16077	-0-		103087	2			N	-0-			-0-
08	117986 X		114721	-0-	-3265	-0-		114721	2			N	-0-			-0-
09	112770 X		105012	-0-	-7758	-0-		105012	2			N	-0-			-0-
10	114979 X		105853	-0-	-9126	-0-		105853	2			N	-0-			-0-
11	111030 X		92821	-0-	-18209	-0-		92821	2			N	-0-			-0-
12	114731 X		106371	-0-	-8360	-0-		106371	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,311,407				TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:	1	RRCID -> 048583	COMPL.	DATE 06/11/1970	TOTAL	DEPTH	22430	PERF.	N/A
01	21235	X	19750	-0-	-1485	-0-	19748	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	19180	X	18631	-0-	-549	-0-	18629	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	21235	X	20677	-0-	-558	-0-	20674	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20270	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	20615	X	20278	-0-	-337	-0-	20277	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	20010	X	19523	-0-	-487	-0-	19522	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	20956	X	20336	-0-	-620	-0-	20336	2		N	-0-		-0-
08	20956	X	18763	-0-	-2193	-0-	18763	2		N	-0-		-0-
09	20280	X	16535	-0-	-3745	-0-	16535	2		N	-0-		-0-
10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2		N	-0-		-0-
11	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2		N	-0-		-0-
*12	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			236,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 050718	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL	DEPTH	22667	PERF. N/A	
01	16926	X	15275	-0-	-1651	-0-	15275 2		N	-0-		-0-
02	15288	X	13664	-0-	-1624	-0-	13662 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	17887	X	13967	-0-	-3920	-0-	13966 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	17310	X	16095	-0-	-1215	-0-	16094 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	17887	X	15680	-0-	-2207	-0-	15678 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188 2		N	-0-		-0-
07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220 2		N	-0-		-0-
08	16647	X	15197	-0-	-1450	-0-	15197 2		N	-0-		-0-
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019 2		N	-0-		-0-
10	17205	X	17002	-0-	-203	-0-	17002 2		N	-0-		-0-
11	16650	X	14604	-0-	-2046	-0-	14604 2		N	-0-		-0-
12	17577	X	15268	-0-	-2309	-0-	15268 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				187,179		TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	17593 3		N	-0-		-0-
02	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	15566 3		N	-0-		-0-
03	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17158 3		N	-0-		-0-
04	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16270 3		N	-0-		-0-
05	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16079 3		N	-0-		-0-
06	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13890 3		N	-0-		-0-
07	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11285 3		N	-0-		-0-
08	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861 3		N	-0-		-0-
09	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909 3		N	-0-		-0-
10	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491 3		N	-0-		-0-
11	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 3		N	-0-		-0-
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		145,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A		
01	67859 X	61321	-0-	-6538	-0-	61321 3		N	-0-		-0-
02	61292 X	57217	-0-	-4075	-0-	57217 3		N	-0-		-0-
03	67859 X	52530	-0-	-15329	-0-	52530 3		N	-0-		-0-
04	63630 X	53870	-0-	-9760	-0-	53870 3		N	-0-		-0-
05	68050 X	68050	-0-	-0-	-0-	68050 3		N	-0-		-0-
06	65069 X	65069	-0-	-0-	-0-	65069 3		N	-0-		-0-
07	63333 X	61580	-0-	-1753	-0-	61580 3		N	-0-		-0-
08	68045 X	59480	-0-	-8565	-0-	59480 3		N	-0-		-0-
09	65850 X	59238	-0-	-6612	-0-	59238 3		N	-0-		-0-
10	68045 X	67714	-0-	-331	-0-	67714 3		N	-0-		-0-
11	65070 X	61051	-0-	-4019	-0-	61051 3		N	-0-		-0-
12	61566 X	NO RPT	-0-	-61566	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		667,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
05	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-		-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
11	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232															
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880		PERF. N/A								

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

01	341 N	327	-0-	-14	-0-		327		3			N	-0-						-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-		287		3			N	-0-						-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-		313		3			N	-0-						-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-		286		3			N	-0-						-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-		308		3			N	-0-						-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-		299		3			N	-0-						-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-		305		3			N	-0-						-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-		306		3			N	-0-						-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-		286		3			N	-0-						-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-		272		3			N	-0-						-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-		249		3			N	-0-						-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD:		3,238				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID -> 050239	COMPL. DATE 03/22/1971	TOTAL DEPTH 22900	PERF. N/A
01	27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3	N	-0-
02	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	3	N	-0-
03	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	3	N	-0-
04	25890 X	25490	-0-	-400	-0-	25490	3	N	-0-
05	26753 X	26638	-0-	-115	-0-	26638	3	N	-0-
06	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	27185	3	N	-0-
07	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3	N	-0-
08	27776 X	26892	-0-	-884	-0-	26892	3	N	-0-
09	26880 X	25699	-0-	-1181	-0-	25699	3	N	-0-
10	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	3	N	-0-
11	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	3	N	-0-
12	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		297,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROONEY				WELL #:	1	RRCID -> 050955	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 22700	PERF. 21188 - 22622
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-
04	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3	N	-0-
05	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	3	N	-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3	N	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS									
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232															
RIGGS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783		PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N		1398	-0-	-90	-0-		1398		3			N	-0-						-0-
02	1344 N		1244	-0-	-100	-0-		1244		3			N	-0-						-0-
03	1488 N		1285	-0-	-203	-0-		1285		3			N	-0-						-0-
04	1350 N		1180	-0-	-170	-0-		1180		3			N	-0-						-0-
05	1364 N		1214	-0-	-150	-0-		1214		3			N	-0-						-0-
06	1239 N		1239	-0-	-0-	-0-		1239		3			N	-0-						-0-
07	1232 N		1232	-0-	-0-	-0-		1232		3			N	-0-						-0-
08	1224 N		1224	-0-	-0-	-0-		1224		3			N	-0-						-0-
09	1230 N		1133	-0-	-97	-0-		1133		3			N	-0-						-0-
10	1240 N		1225	-0-	-15	-0-		1225		3			N	-0-						-0-
11	1170 N		709	-0-	-461	-0-		709		3			N	-0-						-0-
12	1178 N	NO RPT		-0-	-1178	-0-							N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			13,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 052367	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 22596	PERF. 21406 - 22043	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-21	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				7	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ELLYSON, F. J.				WELL #:	1	RRCID -> 054097	COMPL. DATE 12/09/1972	TOTAL DEPTH 22730	PERF. N/A	
01	66526 X	58524	-0-	-8002	-0-	58524	3	N	-0-	-0-
02	59388 X	52119	-0-	-7269	-0-	52119	3	N	-0-	-0-
03	65751 X	60033	-0-	-5718	-0-	60033	3	N	-0-	-0-
04	58920 X	57775	-0-	-1145	-0-	57775	3	N	-0-	-0-
05	59644 X	57863	-0-	-1781	-0-	57863	3	N	-0-	-0-
06	58110 X	56004	-0-	-2106	-0-	56004	3	N	-0-	-0-
07	60047 X	57439	-0-	-2608	-0-	57439	3	N	-0-	-0-
08	60047 X	56576	-0-	-3471	-0-	56576	3	N	-0-	-0-
09	57780 X	53485	-0-	-4295	-0-	53485	3	N	-0-	-0-
10	57877 X	54171	-0-	-3706	-0-	54171	3	N	-0-	-0-
11	56010 X	55254	-0-	-756	-0-	55254	3	N	-0-	-0-
12	57443 X	NO RPT	-0-	-57443	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		619,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232														
WALKER			WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL	DEPTH 22745	PERF.21921 - 22600							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-		
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	-0-	11972	3			N	-0-					-0-		
03	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	-0-	13134	3			N	-0-					-0-		
04	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	-0-	12510	3			N	-0-					-0-		
05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-		
06	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-					-0-		
07	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-		
08	13144 X	12845	-0-	-299	-0-	-0-	12845	3			N	-0-					-0-		
09	12960 X	12522	-0-	-438	-0-	-0-	12522	3			N	-0-					-0-		
10	13392 X	12490	-0-	-902	-0-	-0-	12490	3			N	-0-					-0-		
11	12960 X	12700	-0-	-260	-0-	-0-	12700	3			N	-0-					-0-		
12	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		140,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WALKER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 057250	COMPL. DATE 12/03/1973	TOTAL DEPTH 22935	PERF. N/A		
01	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,702		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALKER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 059626	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH 22825	PERF. N/A	
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	3	N	-0-	-0-
02	168 N	75	-0-	-93	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-	-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-	-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3	N	-0-	-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3	N	-0-	-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ELLYSON, F. J.		WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
LIGON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 050761	COMPL. DATE 12/29/1970	TOTAL DEPTH 22720	PERF. N/A		
01	6293 X	6077	-0-	-216	-0-	6077	2	N	-0-	-0-	
02	5600 X	5488	-0-	-112	-0-	5488	2	N	-0-	-0-	
03	6138 X	6052	-0-	-86	-0-	6052	2	N	-0-	-0-	
04	5880 X	5792	-0-	-88	-0-	5792	2	N	-0-	-0-	
05	6076 X	5914	-0-	-162	-0-	5914	2	N	-0-	-0-	
06	5880 X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2	N	-0-	-0-	
07	6076 X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2	N	-0-	-0-	
08	6045 X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2	N	-0-	-0-	
09	5790 X	5698	-0-	-92	-0-	5698	2	N	-0-	-0-	
10	5952 X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2	N	-0-	-0-	
11	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2	N	-0-	-0-	
12	5952 X	5788	-0-	-164	-0-	5788	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 69,254

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650		
01	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2	N	-0-		-0-
02	9856 X	8751	-0-	-1105	-0-	8751	2	N	-0-		-0-
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2	N	-0-		-0-
04	10740 X	10298	-0-	-442	-0-	10298	2	N	-0-		-0-
05	11098 X	10763	-0-	-335	-0-	10763	2	N	-0-		-0-
06	10740 X	9888	-0-	-852	-0-	9888	2	N	-0-		-0-
07	11067 X	10346	-0-	-721	-0-	10346	2	N	-0-		-0-
08	11067 X	10366	-0-	-701	-0-	10366	2	N	-0-		-0-
09	10410 X	9967	-0-	-443	-0-	9967	2	N	-0-		-0-
10	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2	N	-0-		-0-
11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2	N	-0-		-0-
*12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 124,867

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
 HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1545	-0-	-331	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

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

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170

01	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	751	-0-	-334	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09	810 N	707	-0-	-103	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
HUNT OIL COMPANY				416330						
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11501 X	10151	-0-	-1350	-0-	10151 2		N	-0-	-0-
02	11984 X	10080	-0-	-1904	-0-	10080 2		N	-0-	-0-
03	13268 X	13085	-0-	-183	-0-	13085 2		N	-0-	-0-
04	12840 X	12049	-0-	-791	-0-	12049 2		N	-0-	-0-
05	13206 X	9078	-0-	-4128	-0-	9078 2		N	-0-	-0-
06	12660 X	10874	-0-	-1786	-0-	10874 2		N	-0-	-0-
07	13082 X	12590	-0-	-492	-0-	12590 2		N	-0-	-0-
08	13082 X	11082	-0-	-2000	-0-	11082 2		N	-0-	-0-
09	12060 X	9461	-0-	-2599	-0-	9461 2		N	-0-	-0-
10	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750 2		N	-0-	-0-
11	12180 X	11185	-0-	-995	-0-	11185 2		N	-0-	-0-
12	12586 X	10005	-0-	-2581	-0-	10005 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		132,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610	
									PERF. N/A	
01	39773 X	34917	-0-	-4856	-0-	34917 2		N	-0-	-0-
02	35924 X	31478	-0-	-4446	-0-	31478 2		N	-0-	-0-
03	39773 X	33407	-0-	-6366	-0-	33407 2		N	-0-	-0-
04	37440 X	32601	-0-	-4839	-0-	32601 2		N	-0-	-0-
05	38688 X	33173	-0-	-5515	-0-	33173 2		N	-0-	-0-
06	33780 X	32253	-0-	-1527	-0-	32253 2		N	-0-	-0-
07	34844 X	34585	-0-	-259	-0-	34585 2		N	-0-	-0-
08	33697 X	27333	-0-	-6364	-0-	27333 2		N	-0-	-0-
09	32610 X	31436	-0-	-1174	-0-	31436 2		N	-0-	-0-
10	34596 X	30558	-0-	-4038	-0-	30558 2		N	-0-	-0-
11	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	33897 2		N	-0-	-0-
*12	35229 X	35229	-0-	-0-	-0-	35229 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		390,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635	
									PERF. 21311 - 22525	
01	19406 X	19403	-0-	-3	-0-	19403 2		N	-0-	-0-
02	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	18449 2		N	-0-	-0-
03	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882 2		N	-0-	-0-
04	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186 2		N	-0-	-0-
05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	20488 2		N	-0-	-0-
06	20220 X	20092	-0-	-128	-0-	20092 2		N	-0-	-0-
07	20894 X	19118	-0-	-1776	-0-	19118 2		N	-0-	-0-
08	20894 X	19606	-0-	-1288	-0-	19606 2		N	-0-	-0-
09	20190 X	19020	-0-	-1170	-0-	19020 2		N	-0-	-0-
10	20770 X	20642	-0-	-128	-0-	20642 2		N	-0-	-0-
11	20100 X	19433	-0-	-667	-0-	19433 2		N	-0-	-0-
12	19654 X	19344	-0-	-310	-0-	19344 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		236,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A															
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARS GAS UNIT 2					WELL #:	1	RRCID -> 056037	COMPL. DATE 05/25/1973	TOTAL DEPTH 22830	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN -D- GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 052301	COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL	DEPTH 22660	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
06	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
*12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60,066				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				WELL #:	1	RRCID -> 063632	COMPL. DATE 09/02/1975	TOTAL DEPTH 22101	PERF. 20458 - 21915
01	14216	X	14216	-0-	-0-	14216	3	N	-0-
02	12867	X	12867	-0-	-0-	12867	3	N	-0-
03	14181	X	14181	-0-	-0-	14181	3	N	-0-
04	13645	X	13645	-0-	-0-	13645	3	N	-0-
05	14183	X	14183	-0-	-0-	14183	3	N	-0-
06	13590	X	13522	-0-	-68	13522	3	N	-0-
07	14043	X	14036	-0-	-7	14036	3	N	-0-
08	13971	X	13971	-0-	-0-	13971	3	N	-0-
09	13740	X	13620	-0-	-120	13620	3	N	-0-
10	14198	X	14011	-0-	-187	14011	3	N	-0-
11	13653	X	13653	-0-	-0-	13653	3	N	-0-
12	14074	X	13832	-0-	-242	13832	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			165,737	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 080165	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 21964	PERF. 21236 - 21754
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3	N	-0-
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3	N	-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3	N	-0-
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-
*12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
LINN OPERATING, INC.				501545										
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID -> 049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL	DEPTH	22600	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34317 X	26023	-0-	-8294	-0-	812	1	25211	2	N	-0-			-0-
02	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	660	1	28126	2	N	-0-			-0-
03	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	703	1	30450	2	N	-0-			-0-
04	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	788	1	28864	2	N	-0-			-0-
05	31868 X	25556	-0-	-6312	-0-	795	1	24761	2	N	-0-			-0-
06	30840 X	27317	-0-	-3523	-0-	686	1	26631	2	N	-0-			-0-
07	31868 X	30888	-0-	-980	-0-	838	1	30050	2	N	-0-			-0-
08	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	919	1	27713	2	N	-0-			-0-
09	32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	904	1	31635	2	N	-0-			-0-
10	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	966	1	26106	2	N	-0-			-0-
11	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	935	1	23372	2	N	-0-			-0-
*12	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	810	1	25033	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		337,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEE -8-				WELL #:	1	RRCID -> 051038	COMPL. DATE 09/07/1971	TOTAL DEPTH 22653	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911		TOMAHAWK		WELL #:		1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SABRE OPERATING, INC.				742261												
SABINE		WELL #:		1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE		09/24/1979	TOTAL	DEPTH	22981	PERF.	21928 - 22870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3198 2		1 9	N	1		1 8			-0-
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		2646 2		1 9	N	1		1 8			-0-
03	2697 X	2678	-0-	-19	-0-		2678 2			N	-0-					-0-
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3679 2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	2697 X	2380	-0-	-317	-0-		2380 2			N	-0-					-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2947 2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1977	-0-	-720	-0-		1977 2			N	-0-					-0-
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		2795 2			N	-0-					-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2703 2			N	-0-					-0-
10	2697 X	1709	-0-	-988	-0-		1709 2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1410	-0-	-1200	-0-		1410 2			N	-0-					-0-
12	2697 X	1194	-0-	-1503	-0-		1194 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,319				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					
NEAL, J. O.				WELL #:	1	RRCID -> 047026	COMPL. DATE 07/31/1969	TOTAL DEPTH 22643	PERF. N/A
01	11191 X	10591	-0-	-600	-0-	10591	2	N	-0-
02	10108 X	8532	-0-	-1576	-0-	8532	2	N	-0-
03	11191 X	8354	-0-	-2837	-0-	8354	2	N	-0-
04	10680 X	7692	-0-	-2988	-0-	7692	2	N	-0-
05	11036 X	7350	-0-	-3686	-0-	7350	2	N	-0-
06	10260 X	4033	-0-	-6227	-0-	4033	2	N	-0-
07	9455 X	6102	-0-	-3353	-0-	6102	2	N	-0-
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2	N	-0-
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-
10	7347 X	1603	-0-	-5744	-0-	1603	2	N	-0-
11	6240 X	1781	-0-	-4459	-0-	1781	2	N	-0-
12	6448 X	1473	-0-	-4975	-0-	1473	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TYRRELL, W. C.				WELL #:	1	RRCID -> 050565	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH 22592	PERF. N/A	
01	22723	X	20877	-0-	-1846	-0-	20877	2	N	-0-
02	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2	N	-0-
03	20460	X	20434	-0-	-26	-0-	20434	2	N	-0-
04	20190	X	19901	-0-	-289	-0-	19901	2	N	-0-
05	20956	X	20076	-0-	-880	-0-	20076	2	N	-0-
06	20280	X	19329	-0-	-951	-0-	19329	2	N	-0-
07	20956	X	19731	-0-	-1225	-0-	19731	2	N	-0-
08	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2	N	-0-
09	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2	N	-0-
10	20088	X	19714	-0-	-374	-0-	19714	2	N	-0-
11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2	N	-0-
*12	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			239,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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

WTG EXPLORATION 945220
 WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-									-0-
140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2	N	-0-									-0-
155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-									-0-
150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-									-0-
155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-									-0-
150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-									-0-
155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-									-0-
155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-									-0-
150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-									-0-
155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-									-0-
150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-									-0-
124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-									-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
85433	X	85433	-0-	-0-	-0-	85433	2	N	-0-									-0-
INC G-10		75740	-0-	75740	75740	75740	2	N	-0-									-0-
INC G-10		83266	-0-	83266	159006	83266	2	N	-0-									-0-
INC G-10		79916	-0-	79916	238922	79916	2	N	-0-									-0-
318960	X	80038	-0-	-238922	-0-	80038	2	N	-0-									-0-
64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	64148	2	N	-0-									-0-
81003	X	67895	-0-	-13108	-0-	67895	2	N	-0-									-0-
74493	X	68467	-0-	-6026	-0-	68467	2	N	-0-									-0-
72090	X	57089	-0-	-15001	-0-	57089	2	N	-0-									-0-
77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	77546	2	N	-0-									-0-
73168	X	73168	-0-	-0-	-0-	73168	2	N	-0-									-0-
68479	X	60881	-0-	-7598	-0-	60881	2	N	-0-									-0-

TOTAL GAS PROD: 873,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	102001 X	102001	-0-	-0-	-0-	102001 2	N	-0-		-0-
02	89948 X	89948	-0-	-0-	-0-	89948 2	N	-0-		-0-
03	104626 X	104626	-0-	-0-	-0-	104626 2	N	-0-		-0-
04	101005 X	101005	-0-	-0-	-0-	101005 2	N	-0-		-0-
05	102318 X	102318	-0-	-0-	-0-	102318 2	N	-0-		-0-
06	82672 X	82672	-0-	-0-	-0-	82672 2	N	-0-		-0-
07	96647 X	96647	-0-	-0-	-0-	96647 2	N	-0-		-0-
08	104594 X	74496	-0-	-30098	-0-	74496 2	N	-0-		-0-
09	101010 X	87865	-0-	-13145	-0-	87865 2	N	-0-		-0-
10	102331 X	100867	-0-	-1464	-0-	100867 2	N	-0-		-0-
11	105754 X	105754	-0-	-0-	-0-	105754 2	N	-0-		-0-
*12	104371 X	104371	-0-	-0-	-0-	104371 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	76122 X	76122	-0-	-0-	-0-	76122 2	N	-0-		
02	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734 2	N	-0-		
03	79523 X	79523	-0-	-0-	-0-	79523 2	N	-0-		
04	74532 X	74532	-0-	-0-	-0-	74532 2	N	-0-		
05	69266 X	69266	-0-	-0-	-0-	69266 2	N	-0-		
06	21000 X	20817	-0-	-183	-0-	20817 2	N	-0-		
07	21700 X	20113	-0-	-1587	-0-	20113 2	N	-0-		
08	79515 X	18477	-0-	-61038	-0-	18477 2	N	-0-		
09	74520 X	70867	-0-	-3653	-0-	70867 2	N	-0-		
10	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	74972 2	N	-0-		
11	78364 X	78364	-0-	-0-	-0-	78364 2	N	-0-		
*12	80735 X	80735	-0-	-0-	-0-	80735 2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		723,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6814	-0-	-378	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	9884 X	5550	-0-	-4334	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	4070	-0-	-6873	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	10590 X	2197	-0-	-8393	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	9920 X	2006	-0-	-7914	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	2828	-0-	-3772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	3178	-0-	-2960	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2887	-0-	-173	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 041753	COMPL. DATE 03/28/1967	TOTAL DEPTH 22109	PERF. N/A
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2	N	-0-	-0-
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2	N	-0-	-0-
03	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645 2	N	-0-	-0-
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436 2	N	-0-	-0-
05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2	N	-0-	-0-
06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 2	N	-0-	-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288 2	N	-0-	-0-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322 2	N	-0-	-0-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998 2	N	-0-	-0-
10	7285 X	7115	-0-	-170	-0-	7115 2	N	-0-	-0-
11	7050 X	6936	-0-	-114	-0-	6936 2	N	-0-	-0-
12	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4				WELL #:	1	RRCID -> 043827	COMPL. DATE 02/27/1968	TOTAL DEPTH 22075	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	2358 2	N	-0-			-0-
02	2520 X	2191	-0-	-329	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2	N	-0-			-0-
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-			-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2456	-0-	-34	-0-	2456 2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-			-0-
12	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

01	17732 X	9224	-0-	-8508	-0-	9224 2	N	-0-			-0-
02	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	45589 2	N	-0-			-0-
03	36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	36494 2	N	-0-			-0-
04	64571 X	64571	-0-	-0-	-0-	64571 2	N	-0-			-0-
05	35648 X	35648	-0-	-0-	-0-	35648 2	N	-0-			-0-
06	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	22102 2	N	-0-			-0-
07	34116 X	34116	-0-	-0-	-0-	34116 2	N	-0-			-0-
08	66712 X	6615	-0-	-60097	-0-	6615 2	N	-0-			-0-
09	64560 X	3496	-0-	-61064	-0-	3496 2	N	-0-			-0-
10	77893 X	77893	-0-	-0-	-0-	77893 2	N	-0-			-0-
11	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	43301 2	N	-0-			-0-
*12	47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

01	2294 N	209	-0-	-2085	-0-	209 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			-0-
03	2790 N	1774	-0-	-1016	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1566	-0-	-144	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488 2	N	-0-			-0-
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL	DEPTH	22830	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	108500 X	34686	-0-	-73814	-0-	34686	2			N	-0-					-0-
02	99120 X	42	-0-	-99078	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	121726 X	121726	-0-	-0-	-0-	121726	2			N	-0-					-0-
04	113134 X	113134	-0-	-0-	-0-	113134	3			N	-0-					-0-
05	114389 X	114389	-0-	-0-	-0-	114389	3			N	-0-					-0-
06	114438 X	114438	-0-	-0-	-0-	114419	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	113989 X	113989	-0-	-0-	-0-	113974	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	119629 X	114894	-0-	-4735	-0-	114885	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	114450 X	113175	-0-	-1275	-0-	113162	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	124467 X	124467	-0-	-0-	-0-	124467	3			N	-0-					-0-
11	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	3			N	-0-					-0-
12	116963 X	115406	-0-	-1557	-0-	115393	3	13	9	N	12	12	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				63						

GILMORE, V.				WELL #:	1	RRCID -> 063757	COMPL. DATE 08/05/1975	TOTAL DEPTH 22844	PERF. N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GILMORE, V.				WELL #:	2	RRCID -> 069784	COMPL. DATE 12/15/1976	TOTAL DEPTH 22774	PERF. N/A
01	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	21492	2	N	-0-
02	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2	N	-0-
03	21235 X	20635	-0-	-600	-0-	20635	2	N	-0-
04	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2	N	-0-
05	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	22885	2	N	-0-
06	21360 X	20680	-0-	-680	-0-	20680	2	N	-0-
07	22072 X	20274	-0-	-1798	-0-	20274	2	N	-0-
08	22785 X	20762	-0-	-2023	-0-	20762	2	N	-0-
09	22050 X	20828	-0-	-1222	-0-	20828	2	N	-0-
10	22785 X	22731	-0-	-54	-0-	22731	2	N	-0-
11	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2	N	-0-
*12	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			258,824		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)				35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9				WELL #: 1	RRCID -> 059591	COMPL. DATE 09/12/1974	TOTAL DEPTH 22550	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	60	1	7042	2	N	-0-	-0-
02	6300 X	6047	-0-	-253	-0-	6047	2			N	-0-	-0-
03	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	6754	2			N	-0-	-0-
04	6870 X	6602	-0-	-268	-0-	6602	2			N	-0-	-0-
05	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6817	2			N	-0-	-0-
06	6870 X	6201	-0-	-669	-0-	6201	2			N	-0-	-0-
07	6820 X	6091	-0-	-729	-0-	6091	2			N	-0-	-0-
08	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	6407	2			N	-0-	-0-
09	6600 X	5483	-0-	-1117	-0-	5483	2			N	-0-	-0-
10	6820 X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-	-0-
11	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-	-0-
12	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	56	1	6274	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				76,347	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 060004	COMPL. DATE 09/28/1974	TOTAL DEPTH 22412	PERF. N/A				
01	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	23729	2			N	-0-	-0-
02	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	2			N	-0-	-0-
03	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	23778	2			N	-0-	-0-
04	22950 X	22834	-0-	-116	-0-	22834	2			N	-0-	-0-
05	23746 X	23469	-0-	-277	-0-	23469	2			N	-0-	-0-
06	22980 X	22173	-0-	-807	-0-	22173	2			N	-0-	-0-
07	23746 X	21315	-0-	-2431	-0-	21315	2			N	-0-	-0-
08	23715 X	22724	-0-	-991	-0-	22724	2			N	-0-	-0-
09	22830 X	21128	-0-	-1702	-0-	21128	2			N	-0-	-0-
10	23467 X	22163	-0-	-1304	-0-	22163	2			N	-0-	-0-
11	22170 X	21853	-0-	-317	-0-	21853	2			N	-0-	-0-
12	22723 X	21458	-0-	-1265	-0-	21458	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				268,092	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LITTLE MEXICO				WELL #: 1R	RRCID -> 105246	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 18550	PERF.18302 - 18339				
01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-	-0-
02	7560 X	7430	-0-	-130	-0-	7430	2			N	-0-	-0-
03	8370 X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-	-0-
04	8100 X	6872	-0-	-1228	-0-	6872	2			N	-0-	-0-
05	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-	-0-
06	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-	-0-
07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-	-0-
08	9424 X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2			N	-0-	-0-
09	9120 X	8407	-0-	-713	-0-	8407	2			N	-0-	-0-
10	9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2			N	-0-	-0-
11	9120 X	8471	-0-	-649	-0-	8471	2			N	-0-	-0-
12	9424 X	9281	-0-	-143	-0-	9281	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				103,756	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

01	17701 X	17549	-0-	-152	-0-	17549	2		N	-0-			-0-
02	16128 X	16073	-0-	-55	-0-	16073	2		N	-0-			-0-
03	17856 X	17765	-0-	-91	-0-	17765	2		N	-0-			-0-
04	17280 X	17193	-0-	-87	-0-	17193	2		N	-0-			-0-
05	17794 X	17564	-0-	-230	-0-	17564	2		N	-0-			-0-
06	17220 X	16863	-0-	-357	-0-	16863	2		N	-0-			-0-
07	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2		N	-0-			-0-
08	17763 X	17741	-0-	-22	-0-	17741	2		N	-0-			-0-
09	17190 X	16890	-0-	-300	-0-	16890	2		N	-0-			-0-
10	17825 X	17140	-0-	-685	-0-	17140	2		N	-0-			-0-
11	17250 X	16130	-0-	-1120	-0-	16130	2		N	-0-			-0-
12	17825 X	16309	-0-	-1516	-0-	16309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		205,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	527 N	243	-0-	-284	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	750 N	93	-0-	-657	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OXY USA INC. 630591
 R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF. 19234 - 19272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

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

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

NO	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1130	2	44	9	Y	40		111
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1130	2	44	9	Y	40		111
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	54	63
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	2	18	9	Y	16		79
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1248	2	43	9	Y	39		118
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	79	53
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	Y	13		66
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1351	2	10	9	Y	9		75
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	2	18	9	Y	16		91
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13		104
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17		121
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	2	14	9	Y	13	76	58
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	Y	20		78

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL	DEPTH 11175	PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1936	2	44	9	Y	40			150
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1627	2	14	9	Y	13	119	1	44
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1781	2	29	9	Y	26			70
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1781	2	57	9	Y	52			122
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1781	2	20	9	Y	18	105	1	35
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1781	2	20	9	Y	18			53
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1781	2	26	9	Y	24			77
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1781	2	21	9	Y	19			96
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		1781	2	17	9	Y	15			111
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1781	2	20	9	Y	18			129
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1781	2	20	9	Y	18	105	1	42
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-		1781	2	31	9	Y	28			70
TOTAL GAS PROD:		21,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
MENDEL 26				WELL #:		2	L	RRCID -> 073721	COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 11306		PERF. N/A		
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				625		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PECOS -D- FEE				WELL #:	2	RRCID -> 171858	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11014	- 11127
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			44
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	-0-			44
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			44
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			44
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			44
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2	N	-0-			44
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			44
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	56	2	25 9	N	23		67
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9 9	N	8		75
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7 9	N	6		81
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	61	2	35 9	N	32		113
TOTAL GAS PROD:				769	TOTAL CONDENSATE PROD:				69				

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862									
GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

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

GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:		2	RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			1
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			1
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			1
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			1
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			1
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			1
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			1
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			1
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD:			7,636		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140			
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			2
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			2
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-			2
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-			2
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-			2
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-			2
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			2
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			2
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			2
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			2
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-			2
12	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD:			2,381		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862										
GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:		4	RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A			
M															
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC. MENDEL ESTATE 36				148113 WELL #:	2	RRCID -> 068171	COMPL.	DATE 05/29/1987	TOTAL	DEPTH 12160	PERF.10900 - 10960		
01	7533 X	3200	-0-	-4333	-0-	2911 28	3 9	261 4 Y	25	84 1		37	
02	5684 X	4373	-0-	-1311	-0-	4339	3	34 9 Y	31			68	
03	6293 X	5822	-0-	-471	-0-	5768	3	54 9 Y	49			117	
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6362	3	64 9 Y	58	96 1		79	
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6148	3	31 9 Y	28			107	
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5893	3	14 9 Y	13			120	
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7304	3	25 9 Y	23			143	
08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7032	3	17 9 Y	15			158	
09	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6977	3	26 9 Y	24	98 1		84	
10	7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6289	3	15 9 Y	14			98	
11	7080 X	5336	-0-	-1744	-0-	5327	3	9 9 Y	8			106	
12	7316 X	4987	-0-	-2329	-0-	4937	3	50 9 Y	45			151	
TOTAL GAS PROD:				69,915	TOTAL CONDENSATE PROD:				333				

MENDEL ESTATE 36					WELL #:	3	RRCID -> 070324	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 12200	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236280	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 22820	PERF.16421	-	16983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SIBLEY, EFFIE				WELL #:	2	RRCID -> 069503	COMPL. DATE 12/23/1976	TOTAL DEPTH 10970	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY, EFFIE				WELL #:	4	RRCID -> 072678	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10735	- 10824
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 5	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 5	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445						
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID -> 074912	COMPL. DATE 12/10/1977	TOTAL DEPTH 10940	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID -> 184042	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 15631	PERF.15455 - 15561	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118 3	N	-0-	
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 3	N	-0-	
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 3	N	-0-	
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LINN OPERATING, INC.		501545			CAPACITY		CNTY: PECOS		
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID -> 192197	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 15695	PERF.15038 - 15598	
01	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2749 2	N	-0-	
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-	
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2	N	-0-	
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-	
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264 2	N	-0-	
06	3000 X	1685	-0-	-1315	-0-	1685 2	N	-0-	
07	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2513 2	N	-0-	
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2	N	-0-	
09	3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	1653 2	N	-0-	
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-	
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2	N	-0-	
*12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635							
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227	
								PERF.11058 - 11085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700							
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760	
								PERF.18900 - 19053	
01	20615	18236	-0-	-2379	-0-	18236	3		-0-
02	18762	18762	-0-	-0-	-0-	18743	3	19 9	-0-
03	20743	20743	-0-	-0-	-0-	20743	3		-0-
04	20070	20070	-0-	-0-	-0-	20068	3	2 9	-0-
05	20777	20777	-0-	-0-	-0-	20774	3	3 9	-0-
06	20040	20147	-0-	107	107	20147	3		-0-
07	20708	19087	-0-	-1621	-0-	19081	3	6 9	-0-
08	20739	18144	-0-	-2595	-0-	18144	3		-0-
09	20070	19346	-0-	-724	-0-	19346	3		-0-
10	20739	20383	-0-	-356	-0-	20383	3		-0-
11	20070	20068	-0-	-2	-0-	20068	3		-0-
*12	20739	20823	-0-	84	84	20823	3		-0-
TOTAL GAS PROD:		236,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LINN OPERATING, INC.		501545							
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150	
								PERF.15935 - 16023	
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
WTG EXPLORATION		945220																	
ARCO-TERRAZAS		WELL #:		1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	8			211		
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4	4	8			211		
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10	10	8			211		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4	4	8			211		
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5	5	8			211		
06	630 N	301	-0-	-329	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			211		
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			211		
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	-0-	416	2			N	-0-					211		
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10	1	8			220		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					220		
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			220		
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			220		
TOTAL GAS PROD:		3,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		43											

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)				35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 085607	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11191	- 11436		
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-				20	
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		Y	-0-				20	
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-	13	1		7	
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-	6	1		1	
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-				1	
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-				1	
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-	1	1		-0-	
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10			10	
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2004	2	20	9	Y	18			28	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019	2	33	9	Y	30			58	
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	Y	18	37	1	39	
*12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	Y	18	30	1	27	
TOTAL GAS PROD:				22,945	TOTAL CONDENSATE PROD:				94						

PRICE, AUBREY				WELL #:	1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 22135	PERF.11696 - 12373
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL	DEPTH 21360	PERF.11187	- 12146			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741		PERF.11169 - 11512	
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	Y	2	256
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-	256
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2499	2	147	9	Y	134	223
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2470	2	70	9	Y	64	107
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2557	2	81	9	Y	74	181
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2386	2	67	9	Y	61	242
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	Y	23	81
08	2635 N	2420	-0-	-215	-0-	2375	2	45	9	Y	41	122
09	2460 N	1182	-0-	-1278	-0-	1147	2	35	9	Y	32	154
10	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2304	2	91	9	Y	83	237
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2629	2	144	9	Y	131	215
*12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2236	2	207	9	Y	188	237
TOTAL GAS PROD:		28,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		833				

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11229 - 11505	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL	DEPTH 22736	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	18	-0-	-1067	-0-	18	2			N	-0-					70
02	980 X	122	-0-	-858	-0-	122	2			N	-0-					70
03	1085 X	35	-0-	-1050	-0-	35	2			N	-0-					70
04	1050 X	42	-0-	-1008	-0-	42	2			N	-0-					70
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					70
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					70
07	124 X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					70
08	496 N	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					70
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					70
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		1,896				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.10998	- 11262
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1823	2	68	9	N	62	140
02	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	1587	2	48	9	N	44	184
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1787	2	55	9	N	50	45
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1789	2	76	9	N	69	114
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1800	2	62	9	N	56	170
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50	220
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1796	2	63	9	N	57	95
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1784	2	63	9	N	57	152
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1757	2	69	9	N	63	215
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1789	2	46	9	N	42	77
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	N	55	132
12	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1767	2	64	9	N	58	190
TOTAL GAS PROD:				21,916	TOTAL CONDENSATE PROD:				663				

LAUGHLIN, ANNA				WELL #:	2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11586	- 11664
01	6530	X	6530	-0-	-0-	6486	2	44	9	N	40		103
02	5053	X	5053	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25		128
03	6867	X	6867	-0-	-0-	6839	2	28	9	N	25		153
04	7065	X	7065	-0-	-0-	7040	2	25	9	N	23		176
05	7580	X	7580	-0-	-0-	7519	2	61	9	N	55		231
06	7449	X	7449	-0-	-0-	7408	2	41	9	N	37	177	91
07	6947	X	6947	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25	1	116
08	3177	X	3177	-0-	-0-	3177	2			N	-0-		116
09	2697	X	2697	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11		127
10	4806	X	4806	-0-	-0-	4781	2	25	9	N	23		150
11	5273	X	5273	-0-	-0-	5242	2	31	9	N	28		178
*12	5481	X	5481	-0-	-0-	5456	2	25	9	N	23		201
TOTAL GAS PROD:				68,925		TOTAL CONDENSATE PROD:				315			

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726															
MENGEN, ANTON		WELL #:		1	RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-					-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-					-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	3				N	-0-					-0-	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-					-0-	
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			854		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
HATCH, ETHEL				WELL #:	1	RRCID -> 168013	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 22667	PERF.15460	- 15562			
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				305	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)				35716 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
ODESSA NATURAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132480	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 22870	PERF.18714 - 18932	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
BOPCO, L.P.		082967														
PRICE "B"		WELL #:	1	RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL	DEPTH	22490	PERF.	15790	-	16013		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14663	13755	-0-	-908	-0-	13734	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	13272 #	12157	-0-	-1115	-0-	12140	3	17	9	N	15	15	8			-0-
03	14601 #	13721	-0-	-880	-0-	13699	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	13560 #	13469	-0-	-91	-0-	13451	3	18	9	N	16	16	8			-0-
05	14012 #	13855	-0-	-157	-0-	13844	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	13329 R	13329	-0-	-0-	-0-	13322	3	7	9	N	6		6	8		-0-
07	13919 #	13090	-0-	-829	-0-	13090	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13301	-0-	13301	13301	13301	3			N	-0-					-0-
09	24613	11312	-0-	-13301	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
10	10558 R	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
11	13378 R	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
12	13299 #	13292	-0-	-7	-0-	13292	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		155,217			TOTAL CONDENSATE PROD:						86					

GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
TXL "19"				WELL #:	1ST	RRCID -> 155481	COMPL.	DATE 05/31/1995	TOTAL	DEPTH 18898	PERF.17058	- 17174		
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-	
02	588 X	422	-0-	-166	-0-	402	1	20 2	N	-0-			-0-	
03	651 X	9	-0-	-642	-0-	1	1	8 2	N	-0-			-0-	
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457 2	N	-0-			-0-	
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-	
06	450 X	417	-0-	-33	-0-	3	1	414 2	N	-0-			-0-	
07	527 X	376	-0-	-151	-0-	376	2		N	-0-			-0-	
08	558 X	282	-0-	-276	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
09	540 X	242	-0-	-298	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
10	558 X	249	-0-	-309	-0-	249	2		N	-0-			-0-	
11	420 X	275	-0-	-145	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
12	372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,485	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OXY USA INC.			630591									
CORNELL KNIGHT "C"			WELL #:		1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,687		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
TREY RESOURCES INC.				868529						
OATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300	
									PERF.13670 - 15110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 X	1493	-0-	-119	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
03	1674 X	1237	-0-	-437	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
04	1620 X	1158	-0-	-462	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
05	1674 X	1249	-0-	-425	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
06	1440 X	1222	-0-	-218	-0-	70 1	1152 2	N	-0-	-0-
07	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	76 1	1259 2	N	-0-	-0-
08	1240 X	1178	-0-	-62	-0-	65 1	1113 2	N	-0-	-0-
09	1230 X	1109	-0-	-121	-0-	61 1	1048 2	N	-0-	-0-
10	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	62 1	1176 2	N	-0-	-0-
11	1290 X	1123	-0-	-167	-0-	59 1	1064 2	N	-0-	-0-
12	1333 X	1073	-0-	-260	-0-	55 1	1018 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
WHISSELL, G. B.		WELL #:		1	RRCID -> 046777		COMPL. DATE 08/10/1969		TOTAL DEPTH 16515	
									PERF. N/A	
01	5611 X	2752	-0-	-2859	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
02	9156 X	-0-	-0-	-9156	-0-		N	-0-		-0-
03	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512 2	N	-0-		-0-
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-		N	-0-		-0-
05	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375 2	N	-0-		-0-
06	11130 X	1810	-0-	-9320	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
07	11501 X	1031	-0-	-10470	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
08	10230 X	9193	-0-	-1037	-0-	9193 2	N	-0-		-0-
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-		N	-0-		-0-
10	9362 X	8027	-0-	-1335	-0-	8027 2	N	-0-		-0-
11	8910 X	2344	-0-	-6566	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
12	9207 X	3364	-0-	-5843	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606	
									PERF.16303 - 16518	
01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2	N	-0-		-0-
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7243 2	35 4	N	-0-	-0-
03	7595 X	7517	-0-	-78	-0-	7517 2		N	-0-	-0-
04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2		N	-0-	-0-
05	7595 X	6346	-0-	-1249	-0-	6346 2		N	-0-	-0-
06	7350 X	6327	-0-	-1023	-0-	6327 2		N	-0-	-0-
07	7595 X	7584	-0-	-11	-0-	7584 2		N	-0-	-0-
08	8184 X	4617	-0-	-3567	-0-	4617 2		N	-0-	-0-
09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570 2		N	-0-	-0-
10	7595 X	5846	-0-	-1749	-0-	5846 2		N	-0-	-0-
11	7350 X	6707	-0-	-643	-0-	6707 2		N	-0-	-0-
12	8339 X	5840	-0-	-2499	-0-	5840 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//	36579 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #:	1	RRCID -> 053525		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 17200	PERF. 8120	-	8190		
M																
0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-				WELL #:	1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL	DEPTH	15634	PERF.	N/A		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-			WELL #:	2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910 - 12010
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	5061	1	2915	2	N	-0-
02	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	4519	1	2416	2	N	-0-
03	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	5026	1	2855	2	N	-0-
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	5252	1	2163	2	N	-0-
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	4843	1	2254	2	N	-0-
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	5140	1	3525	2	N	-0-
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5246	1	3881	2	N	-0-
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	5869	1	2926	2	N	-0-
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5523	1	2536	2	N	-0-
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	5499	1	2803	2	N	-0-
*11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	5017	1	2731	2	N	-0-
*12	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	4725	1	2923	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690
01	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	3		N	-0-		-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-		-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-
05	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
06	1500 N	796	-0-	-704	-0-	793	3	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
08	1674 X	327	-0-	-1347	-0-	327	3		N	-0-		-0-
09	1080 X	176	-0-	-904	-0-	176	3		N	-0-		-0-
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
11	990 X	480	-0-	-510	-0-	480	3		N	-0-		-0-
*12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-				WELL #:	1	RRCID -> 041326	COMPL. DATE 06/11/1966	TOTAL DEPTH 16211	PERF. N/A	
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2	N	-0-
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2	N	-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2	N	-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2	N	-0-
05	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2	N	-0-
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2	N	-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-
09	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	1139	2	N	-0-
10	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2	N	-0-
*11	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2	N	-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
IDOL		WELL #:		1 L		RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A					

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

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

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-				WELL #:	1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-		
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-				WELL #:	1	RRCID -> 041721	COMPL. DATE 03/23/1967	TOTAL DEPTH 15499	PERF. N/A
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2	N	-0-
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2	N	-0-
03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2	N	-0-
04	7530 X	7409	-0-	-121	-0-	7409	2	N	-0-
05	7781 X	7136	-0-	-645	-0-	7136	2	N	-0-
06	7530 X	6907	-0-	-623	-0-	6907	2	N	-0-
07	7781 X	7087	-0-	-694	-0-	7087	2	N	-0-
08	7750 X	7703	-0-	-47	-0-	7703	2	N	-0-
09	7410 X	6962	-0-	-448	-0-	6962	2	N	-0-
10	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-
*11	7440 X	6966	-0-	-474	-0-	6966	2	N	-0-
12	7688 X	7504	-0-	-184	-0-	7504	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			88,930	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	42266 X	42266	-0-	-0-	-0-	42266 2	N	-0-	-0-
02	36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	36265 2	N	-0-	-0-
03	41230 X	40282	-0-	-948	-0-	40282 2	N	-0-	-0-
04	40500 X	40310	-0-	-190	-0-	40310 2	N	-0-	-0-
05	41850 X	36785	-0-	-5065	-0-	36785 2	N	-0-	-0-
06	40500 X	37992	-0-	-2508	-0-	37992 2	N	-0-	-0-
07	41664 X	36660	-0-	-5004	-0-	36660 2	N	-0-	-0-
08	40982 X	39236	-0-	-1746	-0-	39236 2	N	-0-	-0-
09	39660 X	36824	-0-	-2836	-0-	36824 2	N	-0-	-0-
10	39246 X	37184	-0-	-2062	-0-	37184 2	N	-0-	-0-
*11	37980 X	36001	-0-	-1979	-0-	36001 2	N	-0-	-0-
12	39246 X	31070	-0-	-8176	-0-	31070 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 450,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

01	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	460 1	13829 3	N	-0-	-0-
02	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	925 1	12433 3	N	-0-	-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	220 1	2837 3	N	-0-	-0-
04	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	1230 1	14788 3	N	-0-	-0-
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	1084 1	13883 3	N	-0-	-0-
06	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	981 1	12933 3	N	-0-	-0-
07	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1040 1	13032 3	N	-0-	-0-
08	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	835 1	9528 3	N	-0-	-0-
09	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	584 1	7086 3	N	-0-	-0-
10	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1053 1	11462 3	N	-0-	-0-
11	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	1195 1	12911 3	N	-0-	-0-
*12	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	946 1	13310 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 148,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	1333 X	867	-0-	-466	-0-	28 1	839 3	N	-0-	-0-
02	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	643 1	8648 3	N	-0-	-0-
03	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	918 1	11841 3	N	-0-	-0-
04	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	1040 1	12505 3	N	1	1 8
05	1333 X	443	-0-	-890	-0-	32 1	411 3	N	-0-	-0-
06	1290 X	1149	-0-	-141	-0-	81 1	1068 3	N	-0-	-0-
07	1333 X	556	-0-	-777	-0-	41 1	515 3	N	-0-	-0-
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	134 1	1528 3	N	-0-	-0-
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	325 1	3946 3	N	-0-	-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	156 1	1695 3	N	-0-	-0-
11	1290 X	48	-0-	-1242	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-
*12	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	394 1	5544 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	228	1	6855	3	N	-0-		-0-
02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	358	1	4817	3	N	-0-		-0-
03		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	475	1	6131	3	N	-0-		-0-
04		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	645	1	7756	3	N	-0-		-0-
05		2387 X	2361	-0-	-26	-0-	171	1	2190	3	N	-0-		-0-
06		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-		-0-
07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	214	1	2683	3	N	-0-		-0-
08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	212	1	2414	3	N	-0-		-0-
09		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	711	1	8634	3	N	-0-		-0-
10		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	563	1	6134	3	N	-0-		-0-
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	519	1	5605	3	N	-0-		-0-
*12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	307	1	4322	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01		28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	907	1	27231	3	N	-0-		-0-
02		26600 X	12244	-0-	-14356	-0-	848	1	11396	3	N	-0-		-0-
03		34213 X	34213	-0-	-0-	-0-	2462	1	31751	3	N	-0-		-0-
04		28500 X	11418	-0-	-17082	-0-	877	1	10541	3	N	-0-		-0-
05		41164 X	41164	-0-	-0-	-0-	2981	1	38182	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
06		40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	2873	1	37868	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		38206 X	38206	-0-	-0-	-0-	2824	1	35381	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		38967 X	36345	-0-	-2622	-0-	2929	1	33416	3	N	-0-		-0-
09		40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	3078	1	37380	3	N	-0-		-0-
10		38967 X	35907	-0-	-3060	-0-	3020	1	32887	3	N	-0-		-0-
11		37710 X	24403	-0-	-13307	-0-	3165	1	21238	3	N	-0-		-0-
12		38967 X	38800	-0-	-167	-0-	2574	1	36226	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		382,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	602	1	18078	3	N	-0-		-0-
02		24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	1697	1	22812	3	N	-0-		-0-
03		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	1961	1	25288	3	N	-0-		-0-
04		28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	2159	1	25957	3	N	-0-		-0-
05		28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	2039	1	26115	3	N	-0-		-0-
06		27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	1908	1	25153	3	N	-0-		-0-
07		27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	2032	1	25456	3	N	-0-		-0-
08		26143 X	26143	-0-	-0-	-0-	2107	1	24036	3	N	-0-		-0-
09		27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	2092	1	25408	3	N	-0-		-0-
10		28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	2401	1	26151	3	N	-0-		-0-
11		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1966	1	21238	3	N	-0-		-0-
*12		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	1815	1	25549	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		314,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 RAYDEN 695567
 MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					48
02		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					48
03		2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					48
04		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					48
05		2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					48
06		2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					48
07		2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					48
08		1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					48
09		2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					48
10		2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					48
11		2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					48
*12		2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 27,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12
7254 #	6757	-0-	-497	-0-	6757	3			N	-0-	-0-
6552 #	6230	-0-	-322	-0-	6230	3			N	-0-	-0-
6944 #	6650	-0-	-294	-0-	6650	3			N	-0-	-0-
6720 #	5520	-0-	-1200	-0-	5520	3			N	-0-	-0-
6944 #	6420	-0-	-524	-0-	6420	3			N	-0-	-0-
6690 #	6523	-0-	-167	-0-	6523	3			N	-0-	-0-
6913 #	5717	-0-	-1196	-0-	5717	3			N	-0-	-0-
6665 #	5739	-0-	-926	-0-	5739	3			N	-0-	-0-
6510 #	6302	-0-	-208	-0-	6302	3			N	-0-	-0-
6727 #	6343	-0-	-384	-0-	6343	3			N	-0-	-0-
6510 #	5611	-0-	-899	-0-	5611	2			N	-0-	-0-
6510 #	6381	-0-	-129	-0-	6381	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 74,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12
217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
196 #	107	-0-	-89	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
217 #	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
150 #	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-	-0-
155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-	-0-
130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-
124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-	-0-
124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-	-0-
138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	-0-
120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-	-0-
124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1344	-0-	-113	-0-	1344	3		N	-0-					-0-
02	1316 #	1158	-0-	-158	-0-	1158	3		N	-0-					-0-
03	1395 #	1270	-0-	-125	-0-	1270	3		N	-0-					-0-
04	1350 #	1136	-0-	-214	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
05	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-					-0-
06	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-					-0-
07	1271 #	1175	-0-	-96	-0-	1175	3		N	-0-					-0-
08	1271 #	1028	-0-	-243	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3		N	-0-					-0-
10	1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1242	3		N	-0-					-0-
*11	1350 #	1031	-0-	-319	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
*12	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

01	1550 #	1323	-0-	-227	-0-	1323	3		Y	-0-					-0-
02	1428 #	1069	-0-	-359	-0-	1069	3		Y	-0-					-0-
03	1581 #	1288	-0-	-293	-0-	1288	3		Y	-0-					-0-
04	1500 #	1068	-0-	-432	-0-	1068	3		Y	-0-					-0-
05	1426 #	1253	-0-	-173	-0-	1253	3		Y	-0-					-0-
06	1290 #	1197	-0-	-93	-0-	1197	3		Y	-0-					-0-
07	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	1070	3		Y	-0-					-0-
08	1302 #	884	-0-	-418	-0-	884	3		Y	-0-					-0-
09	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		Y	-0-					-0-
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-					-0-
11	1200 #	746	-0-	-454	-0-	746	2		Y	-0-					-0-
12	1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1363	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-					-0-
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-					-0-
04	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-					-0-
05	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-					-0-
06	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-					-0-
07	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
08	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-					-0-
09	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-					-0-
10	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-					-0-
*11	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-					-0-
*12	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1168	3	168 9	Y	153	186	1			3
02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-					3
03	1302 #	1182	-0-	-120	-0-	1182	3		Y	-0-					3
04	1290 #	925	-0-	-365	-0-	925	3		Y	-0-					3
05	1333 #	1120	-0-	-213	-0-	1120	3		Y	-0-					3
06	1290 #	1119	-0-	-171	-0-	1119	3		Y	-0-					3
07	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1046	3		Y	-0-					3
08	1178 #	737	-0-	-441	-0-	737	3		Y	-0-					3
09	1110 #	523	-0-	-587	-0-	523	3		Y	-0-					3
10	1147 #	554	-0-	-593	-0-	554	3		Y	-0-					3
*11	1110 #	416	-0-	-694	-0-	416	2		Y	-0-					3
12	1054 #	576	-0-	-478	-0-	576	3		Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4588 #	1014	-0-	-3574	-0-	1008	3	6 9	Y	5					86
02	4144 #	579	-0-	-3565	-0-	579	3		Y	-0-					86
03	4588 #	364	-0-	-4224	-0-	364	3		Y	-0-					86
04	2100 #	231	-0-	-1869	-0-	231	3		Y	-0-					86
05	1426 #	98	-0-	-1328	-0-	98	3		Y	-0-					86
06	990 #	81	-0-	-909	-0-	81	3		Y	-0-					86
07	651 #	83	-0-	-568	-0-	83	3		Y	-0-	53	1			33
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3		Y	-0-					33
09	240 #	80	-0-	-160	-0-	80	3		Y	-0-					33
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1 9	Y	1	23	1			11
*11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-					11
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-	-0-
02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-	-0-
03	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-	-0-
04	1320 #	979	-0-	-341	-0-	979	3		Y	-0-	-0-
05	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	3		Y	-0-	-0-
06	1110 #	1093	-0-	-17	-0-	1093	3		Y	-0-	-0-
07	1116 #	975	-0-	-141	-0-	975	3		Y	-0-	-0-
08	1116 #	810	-0-	-306	-0-	810	3		Y	-0-	-0-
09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-	-0-
10	1147 #	1107	-0-	-40	-0-	1107	3		Y	-0-	-0-
*11	1080 #	811	-0-	-269	-0-	811	2		Y	-0-	-0-
12	1178 #	1121	-0-	-57	-0-	1121	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
ESTES, W. A.		WELL #: 61									
01	5119 R	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		N	-0-	-0-
02	4732 #	4295	-0-	-437	-0-	4295	2		N	-0-	-0-
03	5239 #	5115	-0-	-124	-0-	5115	2		N	-0-	-0-
04	5070 #	3577	-0-	-1493	-0-	3577	2		N	-0-	-0-
05	5625 R	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-	-0-
06	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-	-0-
07	5115 #	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2		N	-0-	-0-
08	5456 #	3604	-0-	-1852	-0-	3604	2		N	-0-	-0-
09	5280 #	4160	-0-	-1120	-0-	4160	2		N	-0-	-0-
10	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-	-0-
11	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-	-0-
*12	5801 R	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A			
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-	8
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	2		Y	-0-	8
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-	8
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	8
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-	8
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2		Y	-0-	8
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-	8
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-	8
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		Y	-0-	8
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-	8
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-	8
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 #	331	-0-	-103	-0-		331	2			N	-0-					-0-
02		392 #	267	-0-	-125	-0-		267	2			N	-0-					-0-
03		434 #	284	-0-	-150	-0-		284	2			N	-0-					-0-
04		518 R	518	-0-	-0-	-0-		518	2			N	-0-					-0-
05		731 R	731	-0-	-0-	-0-		731	2			N	-0-					-0-
06		500 R	500	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-					-0-
07		434 #	341	-0-	-93	-0-		341	2			N	-0-					-0-
08		434 #	306	-0-	-128	-0-		306	2			N	-0-					-0-
09		420 #	307	-0-	-113	-0-		307	2			N	-0-					-0-
10		434 #	284	-0-	-150	-0-		284	2			N	-0-					-0-
11		420 #	244	-0-	-176	-0-		244	2			N	-0-					-0-
12		341 #	268	-0-	-73	-0-		268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

01		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2			N	-0-					-0-
02		1064 #	809	-0-	-255	-0-		809	2			N	-0-					-0-
03		1178 #	833	-0-	-345	-0-		833	2			N	-0-					-0-
04		1200 #	711	-0-	-489	-0-		711	2			N	-0-					-0-
05		1240 #	760	-0-	-480	-0-		760	2			N	-0-					-0-
06		1200 #	741	-0-	-459	-0-		741	2			N	-0-					-0-
07		899 #	564	-0-	-335	-0-		564	2			N	-0-					-0-
08		837 #	421	-0-	-416	-0-		421	2			N	-0-					-0-
09		929 R	929	-0-	-0-	-0-		929	2			N	-0-					-0-
10		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2			N	-0-					-0-
11		855 R	855	-0-	-0-	-0-		855	2			N	-0-					-0-
*12		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-		1088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

01		2122 R	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2			N	-0-					-0-
02		2436 #	1804	-0-	-632	-0-		1804	2			N	-0-					-0-
03		2697 #	1544	-0-	-1153	-0-		1544	2			N	-0-					-0-
04		2610 #	1175	-0-	-1435	-0-		1175	2			N	-0-					-0-
05		2232 #	1914	-0-	-318	-0-		1914	2			N	-0-					-0-
06		2040 #	1397	-0-	-643	-0-		1397	2			N	-0-					-0-
07		1984 #	1058	-0-	-926	-0-		1058	2			N	-0-					-0-
08		1922 #	1320	-0-	-602	-0-		1320	2			N	-0-					-0-
09		1860 #	1786	-0-	-74	-0-		1786	2			N	-0-					-0-
10		1922 #	1665	-0-	-257	-0-		1665	2			N	-0-					-0-
11		1410 #	1247	-0-	-163	-0-		1247	2			N	-0-					-0-
12		1860 #	1507	-0-	-353	-0-		1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
03		629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-					-0-
04		1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-					-0-
05		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
06		2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-					-0-
07		1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-					-0-
08		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-					-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
*12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01		341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2		Y	-0-					78
02		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-					78
03		341 #	223	-0-	-118	-0-	223	2		Y	-0-					78
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-					78
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-					78
06		300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2		Y	-0-					78
07		310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-					78
08		310 #	173	-0-	-137	-0-	173	2		Y	-0-					78
09		300 #	171	-0-	-129	-0-	171	2		Y	-0-					78
10		186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-					78
11		180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-					78
12		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01		2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-					-0-
02		2576 #	2305	-0-	-271	-0-	2305	2		N	-0-					-0-
03		2852 #	2834	-0-	-18	-0-	2834	2		N	-0-					-0-
04		2760 #	2006	-0-	-754	-0-	2006	2		N	-0-					-0-
05		3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-					-0-
06		2760 #	2685	-0-	-75	-0-	2685	2		N	-0-					-0-
07		2821 #	2354	-0-	-467	-0-	2354	2		N	-0-					-0-
08		2852 #	2556	-0-	-296	-0-	2556	2		N	-0-					-0-
09		2760 #	2425	-0-	-335	-0-	2425	2		N	-0-					-0-
10		2852 #	2579	-0-	-273	-0-	2579	2		N	-0-					-0-
11		2700 #	2516	-0-	-184	-0-	2516	2		N	-0-					-0-
*12		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

HABANERO (WOLFCAMP) 37868 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 253331 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6090 - 6200

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - WORKOVER TO #41787														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
HALEY, J. A. "43"				WELL #:		1		RRCID -> 123206		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 17813		PERF.16288 - 16343		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	12	-0-	-50	-0-		5 2		7 9	N	6		6 8			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3 8			27
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		31 2		4 9	N	4		4 8			27
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					27
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2			N	-0-					27
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		17 2			N	7					27
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		22 2		10 9	N	9		9 8			27
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		73 2		6 9	N	5		5 8			27
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		54 2		2 9	N	2		2 8			27
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2			N	-0-					27
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		23 2		1 9	N	1		1 8			27
TOTAL GAS PROD:			495			TOTAL CONDENSATE PROD:					37					

HALEY, J.E. '41'				WELL #:	1	RRCID -> 197761	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 17800	PERF.16257 - 17479
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HALEY, J. E. '18'				WELL #:	1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	17877	PERF.15050	- 17639
01	15965 X	7802	-0-	-8163	-0-	394	1	7408	2	N	-0-		21
02	11956 X	6730	-0-	-5226	-0-	178	1	6548	2	N	4	4 8	21
						4	9						
03	13485 X	11358	-0-	-2127	-0-	537	1	10821	2	N	-0-		21
04	13050 X	10331	-0-	-2719	-0-	143	1	10188	2	N	-0-		21
05	13485 X	6441	-0-	-7044	-0-	453	1	5988	2	N	-0-		21
06	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	254	1	13124	2	N	-0-		21
07	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	414	1	12514	2	N	-0-		21
08	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	321	1	7940	2	N	13	13 8	21
						14	9						
09	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	469	1	8941	2	N	13	13 8	21
						14	9						
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	256	1	6414	2	N	2	2 8	21
						2	9						
11	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	89	1	12628	2	N	14	11 8	24
						15	9						
*12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	45	1	5748	2	N	7		31
						8	9						
TOTAL GAS PROD:			111,872		TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

01	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1989	2	7	9	N	6	6	8			118	
02	1820 N	1753	-0-	-67	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			118	
03	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2931	2	22	9	N	20	20	8			118	
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2549	2	20	9	N	18	18	8			118	
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	N	5	5	8			118	
06	2820 N	2287	-0-	-533	-0-	2266	2	21	9	N	19	19	8			118	
07	2666 N	2545	-0-	-121	-0-	2516	2	29	9	N	26	26	8			118	
08	2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2521	2	29	9	N	26	26	8			118	
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2454	2	25	9	N	23	23	8			118	
10	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2469	2	3	9	N	3	3	8			118	
11	2460 N	1896	-0-	-564	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			118	
12	2573 N	2258	-0-	-315	-0-	2255	2	3	9	N	3	3	8			118	
TOTAL GAS PROD:		28,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		155									

PAGE: 859

BLACKTIP STATE				WELL #:	1	RRCID -> 209051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17930	PERF.15154	- 17584
01	4258	X	4258	-0-	-0-	14	1	4244 2	N	-0-	15
02	5662	X	5662	-0-	-0-	5662	2		N	-0-	15
03	5523	X	5523	-0-	-0-	5523	2		N	-0-	15
04	5202	X	5202	-0-	-0-	5202	2		N	-0-	15
05	5467	X	5467	-0-	-0-	5467	2		N	-0-	15
06	4581	X	4581	-0-	-0-	4581	2		N	-0-	15
07	4568	X	4568	-0-	-0-	4568	2		N	-0-	15
08	4304	X	4304	-0-	-0-	4304	2		N	-0-	15
09	3500	X	3500	-0-	-0-	3500	2		N	-0-	15
10	2139	X	1258	-0-	-881	1258	2		N	-0-	15
11	3380	X	3380	-0-	-0-	3380	2		N	-0-	15
*12	3459	X	3459	-0-	-0-	3459	2		N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			51,162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
HALEY, J.E. 19		WELL #:		1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13066 - 17421						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19					60
02	616 N	398	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	398	2			N	-0-					60
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					60
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	62					122
								68	9									
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	64	9	N	58	32	8			148
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	23	9	N	21	13	8			156
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	87	9	N	79	22	8			213
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	N	27	179	1	15	8	46
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	49	2	8			93
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6	4	8			95
12	682 N	469	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7	1	8			101
TOTAL GAS PROD:		16,357						TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

HALEY 30				WELL #:	1	RRCID -> 209644	COMPL.	DATE 12/04/2004	TOTAL	DEPTH	17834	PERF.15150	- 17630
01	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	407	1	9798	2	N	6		134
02	T. A.	9471	-0-	9471	9471	410	1	9059	2	N	2		136
03	T. A.	6187	-0-	6187	15658	6185	2	2	9	N	2		138
04	23192 X	7534	-0-	-15658	-0-	7534	2			N	-0-		138
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8262	2	2	9	N	2	2	8
06	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8086	2	24	9	N	22	22	8
07	8308 X	7758	-0-	-550	-0-	7751	2	7	9	N	6	6	8
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-		138
09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	2	21	9	N	19	19	8
10	6200 X	5389	-0-	-811	-0-	5380	2	9	9	N	8	2	8
11	6000 X	5386	-0-	-614	-0-	5380	2	6	9	N	5	5	8
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		83,529			TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

ANDERSON 32				WELL #:	1	RRCID -> 209660	COMPL. DATE 02/05/2005				TOTAL DEPTH 17900	PERF.14777 - 17687	
01	1705 N	962	-0-	-743	-0-	316	1	646	2	N	-0-		130
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	295	1	1394	2	N	-0-		130
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	387	1	1425	2	N	-0-		130
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2		132
05	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	19	1	1343	2	N	-0-		132
06	3000 N	3114	-0-	114	114	222	1	2861	2	N	28	20 8	140
						31	9						
07	3100 N	4869	-0-	1769	1883	412	1	4442	2	N	14	14 8	140
						15	9						
08	3100 N	6369	-0-	3269	5152	340	1	6028	2	N	1		141
						1	9						
09	18917 X	13765	-0-	-5152	-0-	417	1	13326	2	N	20	20 8	141
						22	9						
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	212	1	6145	2	N	3	3 8	141
						3	9						
11	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	15	1	8469	2	N	5	5 8	141
						6	9						
12	1705 X	168	-0-	-1537	-0-	10	1	156	2	N	2		143
						2	9						
TOTAL GAS PROD:			50,076		TOTAL CONDENSATE PROD:			75					

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1										RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018					
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3			10
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	8		10
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			10
04	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-			10
05	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-			10
06	1590	N	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-			10
07	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-			10
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			10
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3	8		10
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			10
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1146	2	1	9	N	1	8		10
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			14,981					TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

HALEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	209767	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	17770	PERF.15006 -	17508
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2		N	-0-			126
02	308 N	22	-0-	-286	-0-	22	2		N	-0-			126
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1 9	N	1			127
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1			128
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2 9	N	2			130
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			130
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2		N	-0-			130
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2		N	-0-			130
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561 2	N	-0-			130
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			130
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			130
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:			5,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

ANDERSON '11'				WELL #:	1	RRCID -> 210141	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 17698	PERF.17442	- 13590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25079 X	17585	-0-	-7494	-0-	928	1	16657	2	N	-0-							6
02	18452 X	16586	-0-	-1866	-0-	588	1	15998	2	N	-0-							6
03	20429 X	16105	-0-	-4324	-0-	16105	2			N	-0-							6
04	16920 X	14604	-0-	-2316	-0-	14604	2			N	-0-							6
05	18352 X	14470	-0-	-3882	-0-	14470	2			N	-0-							6
06	17760 X	13545	-0-	-4215	-0-	744	1	12801	2	N	-0-							6
07	18352 X	14850	-0-	-3502	-0-	447	1	14395	2	N	7			7	8			6
						8	9											
08	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	480	1	14886	2	N	-0-							6
09	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14921	2	10	9	N	9			9	8			6
10	14849 X	14219	-0-	-630	-0-	122	1	14091	2	N	5			5	8			6
						6	9											
11	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	577	1	19934	2	N	5			5	8			6
						6	9											
*12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	181	1	15657	2	N	4			4	8			6
						4	9											
TOTAL GAS PROD:		188,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

GILLS 12				WELL #:	1	RRCID -> 2141114	COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 17800	PERF.13248 - 17137			
01	23281 X	23030	-0-	-251	-0-	660 4 9	1	22366	2	N	4	3	8	56
02	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	182 13 9	1	19619	2	N	12			68
03	21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	226 20 9	1	20814	2	N	18			86
04	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	546 19 9	1	16872	2	N	17	3	8	100
05	21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	739 32 9	1	20279	2	N	29	13	8	116
06	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	667 13 9	1	17717	2	N	12			128
07	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	681 19 9	1	19134	2	N	17			145
08	21049 X	18291	-0-	-2758	-0-	766 1 9	1	17524	2	N	1			146
09	20370 X	10375	-0-	-9995	-0-	451 7 9	1	9917	2	N	6			152
10	21049 X	20562	-0-	-487	-0-	700 29 9	1	19833	2	N	26	4	8	174
*11	19200 X	18782	-0-	-418	-0-	564 8 9	1	18210	2	N	7	155	1	4 8 22
12	19840 X	14259	-0-	-5581	-0-	165 15 9	1	14079	2	N	14	4	8	32
TOTAL GAS PROD:		222,891				TOTAL CONDENSATE PROD:				163				

UNIVERSITY 19-6				WELL #:	1	RRCID -> 214116	COMPL.	DATE 03/21/2005	TOTAL	DEPTH 18720	PERF.13854	- 18357
01	3100	N	4016	-0-	916	916	4009	2	7 9	N	6	6 8
02	2771	N	1855	-0-	-916	-0-	1855	2		N	-0-	
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-	
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-	
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-	
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-	
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-	
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-	
10	3100	N	3758	-0-	658	658	3754	2	4 9	N	4	4 8
11	3000	N	2857	-0-	-143	515	2850	2	7 9	N	6	6 8
*12	1068	N	553	-0-	-515	-0-	553	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				28,580		TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	1900	-0-	-3029	-0-	150	1	1750	2	N	-0-					88
02	3332 X	2463	-0-	-869	-0-	289	1	2174	2	N	-0-					88
03	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	511	1	2386	2	N	4	4	8			88
04	3180 X	1026	-0-	-2154	-0-	118	1	908	2	N	-0-					88
05	2728 X	1094	-0-	-1634	-0-	165	1	927	2	N	2	2	8			88
06	2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	235	1	1317	2	N	-0-					88
07	2914 X	1677	-0-	-1237	-0-	371	1	1306	2	N	-0-					88
08	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	374	1	1423	2	N	-0-					88
09	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	32	32	8			88
10	1674 X	1452	-0-	-222	-0-	185	1	1264	2	N	3	2	8			89
11	1740 X	849	-0-	-891	-0-	5	1	841	2	N	3	1	8			91
12	1922 X	1243	-0-	-679	-0-	1241	2	2	9	N	2	1	8			92
TOTAL GAS PROD:		19,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

01	122853 X	122168	-0-	-685	-0-	121160	2	1008	9	N	916	1123	1			232
02	112840 X	110263	-0-	-2577	-0-	109175	2	1088	9	N	989	939	1			282
03	124930 X	121172	-0-	-3758	-0-	120465	2	707	9	N	643	744	1			181
04	120900 X	118867	-0-	-2033	-0-	117917	2	950	9	N	864	917	1			128
05	124930 X	117997	-0-	-6933	-0-	117091	2	906	9	N	824	570	1			382
06	118290 X	105897	-0-	-12393	-0-	105296	2	601	9	N	546	724	1			204
07	122822 X	118666	-0-	-4156	-0-	117906	2	760	9	N	691	768	1			127
08	118699 X	113276	-0-	-5423	-0-	113276	2			N	-0-					127
09	114870 X	109153	-0-	-5717	-0-	109143	2	10	9	N	9	9	8			127
10	118668 X	108209	-0-	-10459	-0-	107393	2	816	9	N	742	570	1	14	8	285
11	114840 X	103868	-0-	-10972	-0-	103868	2			N	-0-					285
12	118668 X	103432	-0-	-15236	-0-	103389	2	43	9	N	39	12	8			312
TOTAL GAS PROD:		1,352,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,263										

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13361 X	11023	-0-	-2338	-0-		336 4 9	1 10683	2	N		4	4 8				53
02	6580 X	5248	-0-	-1332	-0-		110 4 9	1 5134	2	N		4	1 8				56
03	7285 X	7046	-0-	-239	-0-		7025 2	21 9	N		19	2 8					73
04	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-		8136 2	30 9	N		27	27 8					73
05	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-		12048 2	17 9	N		15	15 8					73
06	7050 X	5058	-0-	-1992	-0-		5037 2	21 9	N		19	19 8					73
07	7285 X	4909	-0-	-2376	-0-		4872 2	37 9	N		34	34 8					73
08	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-		14711 2	30 9	N		27	27 8					73
09	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-		81 47 9	1 12706	2	N		43	43 8				73
10	12059 X	3562	-0-	-8497	-0-		53 10 9	1 3499	2	N		9	9 8				73
11	14100 X	1690	-0-	-12410	-0-		15 12 9	1 1663	2	N		11	11 8				73
12	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N		NO RPT					73
TOTAL GAS PROD:		86,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		212									

BLACKTIP STATE 42				WELL #:		1	RRCID -> 215313	COMPL.	DATE 12/21/2005	TOTAL	DEPTH 17950	PERF.14658	- 17842
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2	N	-0-			66
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			66
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			66
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			66
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			66
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			66
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2	N	-0-			66
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2	N	-0-			66
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			66
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	N	1	9		67
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			67
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	8	9	8	67
TOTAL GAS PROD:				8,928		TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

HALEY, J. E. 29				WELL #:	1	RRCID -> 215363	COMPL.	DATE 05/05/2005	TOTAL	DEPTH 17760	PERF.13100	- 17520
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			27
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			27
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			27
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			27
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			27
06	750 N	345	-0-	-405	-0-	341	2	N	4	4	8	27
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	N	14	13	8	27
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	N	19	17	8	27
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	N	13	12	8	27
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	N	1	1	8	27
11	450 N	250	-0-	-200	-0-	248	2	N	2	2		29
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	193	2	N	3	3		32
TOTAL GAS PROD:				4,734	TOTAL CONDENSATE PROD:				52			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006										TOTAL	DEPTH 17900	PERF.15490	- 17490						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	-0-	6368	2	4	9	N		4	3	8			101	
02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	-0-	7986	2	3	9	N		3	3	8			101	
03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	-0-	8294	2	4	9	N		4	1	8			104	
04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	-0-	5842	2	9	9	N		8	6	8			106	
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	5039	2			N		-0-					106	
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3322	2			N		-0-					106	
07	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N							106	
08	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	-0-	8995	2	7	9	N		6	17	8			106	
09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N		1	1	8			106	
10	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	-0-	9807	2	3	9	N		3	2	8			107	
11	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	8265	2	6	9	N		5	5	8			107	
*12	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	-0-	6723	2	2	9	N		2	2	8			107	
TOTAL GAS PROD:		73,695				TOTAL CONDENSATE PROD:						53							

GILLS 6				WELL #:	1	RRCID -> 215436	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15026	- 16673
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNIVERSITY 20-6				WELL #:	1	RRCID -> 215466	COMPL.	DATE 03/11/2006	TOTAL	DEPTH 17855	PERF.15136	- 17713
01	3100	N	3746	-0-	646	646	3746	2		N	-0-	31
02	2800	N	4654	-0-	1854	2500	4651	2	3	9	N	3
03	3100	N	1885	-0-	-1215	1285	1885	2			N	-0-
04	2592	X	1307	-0-	-1285	-0-	1307	2			N	-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7
08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1253	2	34	9	N	31
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	2	2	9	N	2
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				24,376	TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, J. E. 17				WELL #:	1R	RRCID -> 220108	COMPL.	DATE 03/29/2006	TOTAL	DEPTH 17900	PERF.16232 - 16281
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		53
02	812 N	107	-0-	-705	-0-	107	2	N	-0-		53
03	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2	N	-0-		53
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		53
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	N	3	3 8	53
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-		53
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	N	6	6 8	53
08	651 N	56	-0-	-595	-0-	56	2	N	-0-		53
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	N	1		54
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	1	1 8	54
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		54
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		54

TOTAL GAS PROD: 3,566

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HALEY, J.E. 20				WELL #:	1	RRCID -> 220109	COMPL.	DATE 02/26/2006	TOTAL	DEPTH	17828	PERF.15652	- 17562
01	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	26 4 9	1	6045 2 N	4	4	8		132
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	399 1	1	5777 2 N	-0-				132
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	484 1	1	6138 2 N	-0-				132
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	21 1	1	5555 2 N	-0-				132
05	5642 X	5409	-0-	-233	-0-	1 4 9	1	5404 2 N	4	4	8		132
06	5460 X	4720	-0-	-740	-0-	39 14 9	1	4667 2 N	13	13	8		132
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	350 28 9	1	5951 2 N	25	25	8		132
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	31 1	1	5343 2 N	-0-				132
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	124 14 9	1	5447 2 N	13	13	8		132
10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	287 6 9	1	5210 2 N	5	1	8		136
11	3630 X	3553	-0-	-77	-0-	201 2 9	1	3350 2 N	2	2	8		136
12	3751 X	1296	-0-	-2455	-0-	45 7 9	1	1244 2 N	6	6	8		136

TOTAL GAS PROD: 62,218

TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	1305	2	N	3	3	8			109
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	948	2	N	-0-					109
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	158 8	1 9	1053	2	N	7	7	8			109
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	570	2	N	-0-					109
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	177 2	1 9	759	2	N	2	2	8			109
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	110 6	1 9	862	2	N	5	5	8			109
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	678	2	N	-0-					109
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	844	2	N	8	8	8			109
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	176 13	1 9	1421	2	N	12	12	8			109
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	784	2	N	2	2	8			109
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	763	2	N	1	1	8			109
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	472 1	2 9			N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		11,692				TOTAL CONDENSATE PROD:				40						

HALEY, J. E. 33				WELL #:	1	RRCID -> 220266	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 17725	PERF.14634	- 17284	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	108 2	25 9 N	23	8 8	15	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		15	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		15	
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2	N	-0-		15	
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:				329	TOTAL CONDENSATE PROD:				23		

GILLS 9				WELL #:	1	RRCID -> 220271	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 19170	PERF.15720	- 18935
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	73	1	23334	2	N	12	12	8	15
02	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	13	9	375	1	N	7	7	8	15
03	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	8	9	478	1	N	-0-			15
04	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	705	1	20633	2	N	-0-			15
05	22599 X	15810	-0-	-6789	-0-	386	1	21933	2	N	-0-			15
06	21870 X	10963	-0-	-10907	-0-	198	1	15424	2	N	-0-			15
07	22599 X	16839	-0-	-5760	-0-	154	1	10765	2	N	-0-			15
08	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	322	1	16685	2	N	-0-			15
09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	500	1	17241	2	N	-0-			15
						147	9	18883	2	N	134	134	8	15
10	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	468	1				49	49	8	15
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	54	9	20083	2	N	33	33	8	15
*12	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	422	1	15242	2	N	36	36	8	15
						552	1	23127	2	N	22	22	8	15

TOTAL GAS PROD: 226,792

TOTAL CONDENSATE PROD: 255

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														
01	2418 N	175	-0-	-2243	-0-	175	2			N	-0-			126
02	1512 N	364	-0-	-1148	-0-	362	2	2	9	N	2			128
03	2511 N	433	-0-	-2078	-0-	433	2			N	-0-			128
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			128
05	403 N	192	-0-	-211	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8	128
06	420 N	249	-0-	-171	-0-	239	2	10	9	N	9	9	8	128
07	1581 N	210	-0-	-1371	-0-	196	2	14	9	N	13	13	8	128
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	N	17	17	8	128
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	5	8	128
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	2	N	-0-			128
11	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-			131
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: 6,197

TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	24242 X	7436	-0-	-16806	-0-		292	1	7144	2	N		-0-					52	
02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-		238	1	9665	2	N		-0-					52	
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-		4815	1	6119	2	N		-0-					52	
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-		2508	1	3236	2	N		-0-					52	
05	5425 X	2690	-0-	-2735	-0-		522	1	2168	2	N		-0-					52	
06	5250 X	604	-0-	-4646	-0-		166	1	438	2	N		-0-					52	
07	5425 X	2513	-0-	-2912	-0-		482	1	2031	2	N		-0-					52	
08	8618 X	414	-0-	-8204	-0-		72	1	342	2	N		-0-					52	
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-						N		-0-					52	
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		874	1	6617	2	N		-0-					52	
11	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-		899	1	9002	2	N		-0-					52	
*12	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-		1091	1	10647	2	N		1		1	8		52	
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 69,369

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 19-10															WELL #:		1	RRCID -> 220800		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 18000		PERF.15356 - 17545																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	98	1	9946	2	N	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

TOTAL GAS PROD: 95,205

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

APC 75-28				WELL #:	1	RRCID -> 221693	COMPL. DATE 10/08/2006	TOTAL DEPTH 17850	PERF.15470	- 17338
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-		38
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	8 8	38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	8 8	38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	20 8	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	10 8	38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	123	1	181	2	N	-0-			118
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	91	1	328	2	N	-0-			118
03	403 N	153	-0-	-250	-0-	35	1	118	2	N	-0-			118
04	300 N	61	-0-	-239	-0-	60	2	1	9	N	-0-			119
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-			119
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-			119
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			119
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			119
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-			119
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-			119
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			119
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	110	2	N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		2,016		TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

UNIVERSITY 20-29				WELL #:	1	RRCID -> 223123	COMPL.	DATE	10/15/2005	TOTAL	DEPTH	17725	PERF.15730	- 17588
01	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	15099	2	28	9	N	25	25	8	11
02	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	14280	2	20	9	N	18	18	8	11
03	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15254	2	8	9	N	7	7	8	11
04	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15029	2	35	9	N	32	32	8	11
05	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14358	2	13	9	N	12	12	8	11
06	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13679	2	10	9	N	9	9	8	11
07	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14677	2	64	9	N	58	58	8	11
08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14423	2	64	9	N	58	58	8	11
09	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13243	2	57	9	N	52	52	8	11
10	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12217	2	11	9	N	10	10	8	11
11	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12373	2	12	9	N	11	11	8	11
*12	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11948	2	11	9	N	10	9	8	12
TOTAL GAS PROD:			166,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			302					

DAVIS 44				WELL #:	1	RRCID -> 223143	COMPL.	DATE 06/21/2005	TOTAL	DEPTH 17632	PERF.15657	- 17417
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	442	2	24 9 N	22	13 8		38
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			38
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			38
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-			38
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-			38
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2	N	-0-			38
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2	N	-0-			38
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			38
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			38
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			38
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			38
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			4,074		TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,272				TOTAL CONDENSATE PROD:				6						

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	287	2	2	9	N	2	1	8			35
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		289				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					48
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					48
05	496 N	193	-0-	-303	-0-	193	2			N	-0-					48
06	750 N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					48
07	868 N	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					48
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					48
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					48
*12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		7,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PAGE: 872

UNIVERSITY 19-3				WELL #:	1	RRCID -> 225852	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 17700	PERF.15268 - 17570
01	54242 X	54242	-0-	-0-	-0-	1272	1 52967 2 N	3	3 8
02	59052 X	36089	-0-	-22963	-0-	1527	1 34562 2 N	-0-	
03	65379 X	46162	-0-	-19217	-0-	1492	1 44668 2 N	2	2 8
04	62820 X	61662	-0-	-1158	-0-	1938	1 59724 2 N	-0-	
05	60544 X	60544	-0-	-0-	-0-	2316	1 58220 2 N	7	7 8
06	52500 X	37476	-0-	-15024	-0-	1170	1 36300 2 N	5	5 8
07	63736 X	49786	-0-	-13950	-0-	2	1 49762 2 N	20	20 8
08	63705 X	59247	-0-	-4458	-0-	623	1 58624 2 N	-0-	
09	61650 X	59833	-0-	-1817	-0-	1938	1 57884 2 N	10	10 8
10	60543 X	58910	-0-	-1633	-0-	1978	1 56930 2 N	2	2 8
11	57330 X	25935	-0-	-31395	-0-	1971	1 23964 2 N	-0-	
12	61814 X	12899	-0-	-48915	-0-	513	1 12386 2 N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				562,785	TOTAL CONDENSATE PROD:				49

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 873

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10230 X	8383	-0-	-1847	-0-	97	1	8286	2	N	-0-		14
02	9044 X	8580	-0-	-464	-0-	497	1	8083	2	N	-0-		14
03	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	573	1	10107	2	N	-0-		14
04	9510 X	7606	-0-	-1904	-0-	7602	2	4	9	N	4	4 8	14
05	9486 X	8962	-0-	-524	-0-	271	1	8691	2	N	-0-		14
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	677	1	10044	2	N	5	5 8	14
						6	9						
07	10695 X	4615	-0-	-6080	-0-	350	1	4265	2	N	-0-		14
08	10695 X	3347	-0-	-7348	-0-	126	1	3201	2	N	18	18 8	14
						20	9						
09	10740 X	6310	-0-	-4430	-0-	458	1	5831	2	N	19	19 8	14
						21	9						
10	11098 X	9529	-0-	-1569	-0-	359	1	9164	2	N	5	5 8	14
						6	9						
11	10740 X	6870	-0-	-3870	-0-	223	1	6636	2	N	10	10 8	14
						11	9						
12	6510 X	2488	-0-	-4022	-0-	13	1	2471	2	N	4	4 8	14
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 88,097

TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													
01	9920 X	4930	-0-	-4990	-0-	252	1	4674	2	N	4	4 8	96
						4	9						
02	10500 X	7878	-0-	-2622	-0-	602	1	7276	2	N	-0-		96
03	10199 X	8169	-0-	-2030	-0-	1011	1	7158	2	N	-0-		96
04	9540 X	7440	-0-	-2100	-0-	711	1	6729	2	N	-0-		96
05	8711 X	7851	-0-	-860	-0-	814	1	7035	2	N	2	2 8	96
						2	9						
06	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	834	1	7857	2	N	4	4 8	96
						4	9						
07	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	1432	1	8465	2	N	13	13 8	96
						14	9						
08	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1025	1	8516	2	N	17	17 8	96
						19	9						
09	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	991	1	6913	2	N	9	9 8	96
						10	9						
10	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	836	1	5596	2	N	5	5 8	96
						6	9						
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	728	1	8024	2	N	4	4 8	96
						4	9						
12	5797 X	3165	-0-	-2632	-0-	217	1	2948	2	N	-0-		96

TOTAL GAS PROD: 90,707

TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4340 X	2322	-0-	-2018	-0-	153	1	2169	2	N	-0-				7
02	3892 X	1894	-0-	-1998	-0-	101	1	1793	2	N	-0-				7
03	4278 X	3050	-0-	-1228	-0-	403	1	2647	2	N	-0-				7
04	4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	293	1	2810	2	N	7	7	8		7
						8	9								
05	4185 X	1301	-0-	-2884	-0-	213	1	1088	2	N	-0-				7
06	2940 X	1071	-0-	-1869	-0-	113	1	952	2	N	5	5	8		7
						6	9								
07	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	278	1	2054	2	N	7	7	8		7
						8	9								
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	2	N	-0-				7
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	293	1	1868	2	N	10	10	8		7
						11	9								
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	438	1	1634	2	N	8	8	8		7
						9	9								
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	421	1	1665	2	N	-0-				7
*12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	301	1	1227	2	N	1	1	8		7
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 24,892

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HALEY, J. E. 29			WELL #:		2	RRCID -> 227202		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.16083 - 17613		
01	11532 X	11423	-0-	-109	-0-	895	1	10528	2	N	-0-			59
02	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	810	1	10501	2	N	-0-			59
03	10447 X	8676	-0-	-1771	-0-	550	1	8126	2	N	-0-			59
04	11040 X	7425	-0-	-3615	-0-	650	1	6775	2	N	-0-			59
05	11718 X	7506	-0-	-4212	-0-	927	1	6579	2	N	-0-			59
06	11340 X	6859	-0-	-4481	-0-	1067	1	5792	2	N	-0-			59
07	11718 X	7183	-0-	-4535	-0-	795	1	6388	2	N	-0-			59
08	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	928	1	11928	2	N	-0-			59
09	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	822	1	7314	2	N	10	10	8	59
						11	9							
10	7502 X	7363	-0-	-139	-0-	848	1	6515	2	N	-0-			59
11	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12252	2	2	9	N	2			61
12	8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7699	2	1	9	N	1	1	8	61

TOTAL GAS PROD: 108,703

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GILLS 15				WELL #:	1	RRCID -> 228692	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 17755	PERF.15278	- 17139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 875

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	375	1	16268	2	N	14	14	8			22
02	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	22	22	8			22
03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11	8			22
04	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	647	1	12410	2	N	4	4	8			22
05	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	35	1	10525	2	N	-0-					22
06	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	487	1	8633	2	N	-0-					22
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	401	1	6324	2	N	-0-					22
08	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	557	1	7581	2	N	-0-					22
09	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	675	1	10918	2	N	9	9	8			22
10	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	771	1	12095	2	N	3	3	8			22
11	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	708	1	8426	2	N	3	3	8			22
*12	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	670	1	9958	2	N	3	3	8			22
TOTAL GAS PROD: 129,237						TOTAL CONDENSATE PROD: 69										

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

01	5177 X	4203	-0-	-974	-0-	253	1	3950	2	N	-0-					132
02	5180 X	3744	-0-	-1436	-0-	70	1	3674	2	N	-0-					132
03	5580 X	3805	-0-	-1775	-0-	60	1	3745	2	N	-0-					132
04	5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	145	1	3492	2	N	1					133
05	4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	188	1	3593	2	N	-0-					133
06	4080 X	3449	-0-	-631	-0-	232	1	3217	2	N	-0-					133
07	4154 X	3271	-0-	-883	-0-	184	1	3087	2	N	-0-					133
08	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	191	1	3174	2	N	-0-					133
09	3660 X	3051	-0-	-609	-0-	193	1	2858	2	N	-0-					133
10	3782 X	2864	-0-	-918	-0-	177	1	2687	2	N	-0-					133
11	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	380	1	2750	2	N	-0-					133
12	3379 X	2289	-0-	-1090	-0-	78	1	2211	2	N	-0-					133
TOTAL GAS PROD: 40,590						TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 876

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007										TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	2252	-0-	-3452	-0-	18	1	2234	2	N	-0-					17
02	6300 X	3634	-0-	-2666	-0-	20	1	3607	2	N	6	6	8			17
						7	9									
03	6975 X	5448	-0-	-1527	-0-	121	1	5327	2	N	-0-					17
04	6480 X	3091	-0-	-3389	-0-	39	1	3043	2	N	8	8	8			17
						9	9									
05	4030 X	1344	-0-	-2686	-0-	1340	2	4	9	N	4	4	8			17
06	5280 X	3414	-0-	-1866	-0-	172	1	3231	2	N	10	10	8			17
						11	9									
07	5456 X	4560	-0-	-896	-0-	260	1	4271	2	N	26	26	8			17
						29	9									
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3208	2	N	-0-					17
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	N	19	19	8			17
						21	9									
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	N	12	12	8			17
						13	9									
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					17
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,491

TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502	313	1	147	8	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	172	1	44	8	292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1	25	8	171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	331	1	17	8	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	336	1			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	340	1			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	175	1			289
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	505	1			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	132	1	12	8	231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	332	1	14	8	228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	142	1	15	8	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	15	8			165

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-19				WELL #: 1				RRCID -> 228826				COMPL. DATE 06/10/2007					
								TOTAL				DEPTH 17950					
												PERF.15106 - 17337					
M																	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	84692 X	73799	-0-	-10893	-0-			1 1	73797	2	N		1				18
02	72474 X	72474	-0-	-0-	-0-			72465 2	9 9	N		8		8 8			18
03	79546 X	78199	-0-	-1347	-0-			2 1	78193	2	N		4		4 8		18
04	76980 X	74542	-0-	-2438	-0-			4 9	74535	2	N		4		2 8		20
05	79546 X	76579	-0-	-2967	-0-			3 1	4 9	N		4		2 8			22
06	76980 X	73057	-0-	-3923	-0-			4 9	73049	2	N		7		5 8		24
07	79546 X	74695	-0-	-4851	-0-			74680 2	15 9	N		14		13 8			25
08	76601 X	73910	-0-	-2691	-0-			73898 2	12 9	N		11		8 8			28
09	74130 X	70897	-0-	-3233	-0-			70891 2	6 9	N		5		4 8			29
10	76570 X	71021	-0-	-5549	-0-			71014 2	7 9	N		6		1 8			34
11	73050 X	61771	-0-	-11279	-0-			61765 2	6 9	N		5		3 8			36
12	74710 X	45387	-0-	-29323	-0-			45378 2	9 9	N		8		1 8			43

TOTAL GAS PROD: 846,331

TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALSH 39				WELL #:	1	RRCID -> 228984	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 17880	PERF.15279 - 17236		
01	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2	N	-0-	73	
02	10864 X	10110	-0-	-754	-0-	10110	2	N	-0-	73	
03	12028 X	10732	-0-	-1296	-0-	10731	2	1 9	N	1	74
04	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10569	2	6 9	N	5	75
05	11191 X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2		N	-0-	75
06	10830 X	7218	-0-	-3612	-0-	7212	2	6 9	N	5	75
07	11191 X	7509	-0-	-3682	-0-	7503	2	6 9	N	5	75
08	8091 X	7386	-0-	-705	-0-	7386	2		N	-0-	75
09	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9221	2	4 9	N	4	75
10	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13498	2	1 9	N	1	75
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8890	2	1 9	N	1	75
*12	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2		N	-0-	75

TOTAL GAS PROD: 111,660

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11				WELL #:	1	RRCID -> 229056	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL	DEPTH	17700	PERF.15529	- 17026
01	15841 X	3518	-0-	-12323	-0-	556	1 2962 2 N	-0-				22
02	5180 X	3129	-0-	-2051	-0-	513	1 2616 2 N	-0-				22
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	411	1 6657 2 N	-0-				22
04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	507	1 11447 2 N	26				48
						29	9					
05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	327	1 6647 2 N	-0-				48
06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	395	1 5671 2 N	-0-				48
07	6789 X	5943	-0-	-846	-0-	567	1 5375 2 N	1				49
						1	9					
08	12400 X	8931	-0-	-3469	-0-	593	1 8338 2 N	-0-				49
09	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	626	1 17842 2 N	60	60	8		49
						66	9					
10	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	577	1 14925 2 N	89	13	8		125
						98	9					
11	8640 X	4015	-0-	-4625	-0-	361	1 3654 2 N	-0-				125
12	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			NO RPT				125

TOTAL GAS PROD: 91,761

TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A															

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-26				WELL #:	1	RRCID -> 230319	COMPL.	DATE 07/11/2007	TOTAL	DEPTH	17796	PERF.17169	- 17318
01	7099 X	3359	-0-	-3740	-0-	3359	2	N	-0-				7
02	5936 X	107	-0-	-5829	-0-	107	2	N	-0-				7
03	6572 X	17	-0-	-6555	-0-	3	1	N	-0-	14	2		7
04	6180 X	9	-0-	-6171	-0-	9	2	N	-0-				7
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-				7
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-				7
07	124 X	31	-0-	-93	-0-	24	2	N	6	6	8		7
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				7
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	1				8
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-				8
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	N	2	9			9
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	N	1	9	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 3,901

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY 18-40				WELL #:	1	RRCID -> 230470	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 17775	PERF.17071 - 17270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795										COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL	DEPTH 17883	PERF.15066	- 16166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	57970 X	52051	-0-	-5919	-0-	929	1	50599	2	N	475	511	1	206
02	52080 X	48708	-0-	-3372	-0-	523	9	46878	2	N	426	496	1	136
03	56792 X	50893	-0-	-5899	-0-	1361	1	48605	2	N	451	365	1	222
04	54960 X	43577	-0-	-11383	-0-	469	9	41858	2	N	398	322	1	280
05	53909 X	52075	-0-	-1834	-0-	1792	1	50115	2	N	460	654	1	73
06	52170 X	47997	-0-	-4173	-0-	496	9	46217	2	N	416	307	1	182
07	53940 X	51072	-0-	-2868	-0-	1281	1	49166	2	N	413	356	1	234
08	52080 X	51136	-0-	-944	-0-	438	9	49245	2	N	386	539	1	81
09	50400 X	47469	-0-	-2931	-0-	1454	1	45521	2	N	447	179	1	281
10	52080 X	47401	-0-	-4679	-0-	506	9	45486	2	N	366	460	1	170
11	49500 X	39570	-0-	-9930	-0-	1322	1	37875	2	N	360	280	1	225
12	51150 X	29195	-0-	-21955	-0-	458	9	28753	2	N	28	174	1	71
						411	1							
						31	9							

TOTAL GAS PROD: 561,144

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,626

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713										COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL	DEPTH 18080	PERF.15050	- 17718
01	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	119	1	14629	2	N	-0-			114
02	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			114
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	86	1	9363	2	N	-0-			114
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-			114
05	589 X	38	-0-	-551	-0-	37	2	1	9	N	1			115
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5777	2	N	-0-			115
07	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	559	1	8899	2	N	-0-			115
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	623	1	6783	2	N	-0-			115
09	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	601	1	14473	2	N	-0-			115
10	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	560	1	12600	2	N	3	2	8	116
						3	9							
11	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	722	1	16380	2	N	3	3	8	116
						3	9							
*12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	3	1	8	118
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 111,810

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033										COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL	DEPTH 17900	PERF.14825	- 17483
01	60977 X	59418	-0-	-1559	-0-	59378	2	40	9	N	36	4	8	78
02	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	53487	2			N	-0-			78
03	57908 X	57209	-0-	-699	-0-	57199	2	10	9	N	9	9	8	78
04	56040 X	55609	-0-	-431	-0-	55550	2	59	9	N	54	3	8	129
05	59420 X	59420	-0-	-0-	-0-	59181	2	239	9	N	217	177	1	169
06	56040 X	52098	-0-	-3942	-0-	51825	2	273	9	N	248	194	1	197
07	59144 X	59144	-0-	-0-	-0-	58938	2	206	9	N	187	162	1	210
08	59427 X	57843	-0-	-1584	-0-	57826	2	17	9	N	15	11	8	214
09	57510 X	55950	-0-	-1560	-0-	55739	2	211	9	N	192	172	1	180
10	59427 X	56113	-0-	-3314	-0-	56088	2	25	9	N	23	144	1	36
11	57240 X	53895	-0-	-3345	-0-	53375	2	520	9	N	473	160	1	304
12	59148 X	56270	-0-	-2878	-0-	55926	2	344	9	N	313	314	1	260

TOTAL GAS PROD: 676,456

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	141	-0-	-727	-0-	141	2			N	-0-					10
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					10
03	868 N	440	-0-	-428	-0-	440	2			N	-0-					10
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					10
05	403 N	162	-0-	-241	-0-	160	2	2	9	N	-2		2	8		10
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					10
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	2	15	9	N	14		14	8		10
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					10
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11		11	8		10
10	868 N	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-					10
11	840 N	134	-0-	-706	-0-	134	2			N	-0-					10
12	868 N	2	-0-	-866	-0-	1	2	1	9	N	1		1	8		10
TOTAL GAS PROD:		5,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	2886	-0-	2886	2886	2886	2			N	-0-					1
09	14B2 EXT	1167	-0-	1167	4053	1153	2	14	9	N	13					14
10	4053 X	-0-	-0-	-4053	-0-					N	-0-					14
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					14
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		5,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

01	2790 X	217	-0-	-2573	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2370 X	159	-0-	-2211	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		406				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007										TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28520 X	23033	-0-	-5487	-0-	38	1	22995	2	N	-0-					57
02	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	384	1	25610	2	N	12	10	8			59
						13	9									
03	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	348	1	25176	2	N	-0-					59
04	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	325	1	23444	2	N	-0-					59
05	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	11	1	23791	2	N	2	2	8			59
						2	9									
06	21910 X	21910	-0-	-0-	-0-	210	1	21676	2	N	22					81
						24	9									
07	22413 X	20847	-0-	-1566	-0-	429	1	20418	2	N	-0-					81
08	23653 X	19992	-0-	-3661	-0-	368	1	19588	2	N	33	33	8			81
						36	9									
09	22890 X	20683	-0-	-2207	-0-	254	1	20405	2	N	22	21	8			82
						24	9									
10	23653 X	21200	-0-	-2453	-0-	282	1	20912	2	N	5	5	8			82
						6	9									
11	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	68	1	25659	2	N	3	3	8			82
						3	9									
12	21359 X	19390	-0-	-1969	-0-	84	1	19263	2	N	39	13	8			108
						43	9									
TOTAL GAS PROD:		271,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		138								

CAMP 31 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236108	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14768 - 17578
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-
02	672 N	83	-0-	-589	-0-	83	2	N	-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-
07	713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2	N	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-
09	540 N	366	-0-	-174	-0-	366	2	N	-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2	N	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-
12	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,225	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277										COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 17848	PERF.15426	- 17140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17763 X	16849	-0-	-914	-0-	442	1	16245	2	N	147	156	1			175
02	16464 X	15232	-0-	-1232	-0-	162	9	774	1	N	22	150	1	4	8	43
03	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	24	9	897	1	N	141	156	1	3	8	25
04	17640 X	17246	-0-	-394	-0-	155	9	862	1	N	124	3	8			146
05	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	136	9	818	1	N	110	142	1			114
06	17820 X	14279	-0-	-3541	-0-	121	9	1994	1	N	75	162	1			27
07	18414 X	15274	-0-	-3140	-0-	83	9	1567	1	N	129	7	8			149
08	17174 X	16800	-0-	-374	-0-	142	9	594	1	N	90	178	1			61
09	16620 X	10701	-0-	-5919	-0-	99	9	155	1	N	77	8	8			130
10	17174 X	14890	-0-	-2284	-0-	85	9	611	1	N	141	184	1	2	8	85
11	16260 X	12265	-0-	-3995	-0-	155	9	459	1	N	90	150	1	3	8	22
12	16802 X	3640	-0-	-13162	-0-	99	9	3606	2	N	31	1	8			52
TOTAL GAS PROD:		172,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,177								

HUGHES & TALBOT 75-23				WELL #:	1	RRCID -> 238870	COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 17680	PERF.15212	- 17170	
01	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	116	1	2353	2	N	-0-			58
02	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	528	1	14769	2	N	11	11	8	58
03	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	499	1	7754	2	N	-0-			58
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	205	1	5737	2	N	28	28	8	58
05	3007 X	1700	-0-	-1307	-0-	22	1	1664	2	N	13	13	8	58
06	2910 X	1292	-0-	-1618	-0-	131	1	1161	2	N	-0-			58
07	3007 X	1157	-0-	-1850	-0-	84	1	1043	2	N	27	27	8	58
08	3007 X	1080	-0-	-1927	-0-	224	1	830	2	N	24	8	8	74
09	2910 X	870	-0-	-2040	-0-	258	1	604	2	N	7	4	8	77
10	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	2	N	25	3	8	99
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	5	5	8	99
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	6	9			N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		41,682			TOTAL CONDENSATE PROD:						140			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	193440 X	185556	-0-	-7884	-0-	185556	2			N	-0-					12
02	162764 X	161161	-0-	-1603	-0-	3591	1	157570	2	N	-0-					12
03	180203 X	160895	-0-	-19308	-0-	3901	1	156994	2	N	-0-					12
04	174390 X	28773	-0-	-145617	-0-	1662	1	27111	2	N	-0-					12
05	180203 X	13198	-0-	-167005	-0-	639	1	12559	2	N	-0-					12
06	174390 X	18026	-0-	-156364	-0-	967	1	17059	2	N	-0-					12
07	178436 X	35570	-0-	-142866	-0-	1917	1	33653	2	N	-0-					12
08	81105 X	81105	-0-	-0-	-0-	4077	1	77028	2	N	-0-					12
09	79923 X	79923	-0-	-0-	-0-	1315	1	78597	2	N	10	10	8			12
						11	9									
10	84535 X	84535	-0-	-0-	-0-	84535	2			N	-0-					12
11	67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	67517	2	2	9	N	2	2	8			12
*12	51376 X	51376	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	21	1	8			32
						23	9									
TOTAL GAS PROD: 967,637										TOTAL CONDENSATE PROD: 33						

HARRISON 30				WELL #:	1	RRCID ->	239283	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	17750	PERF.15905	- 17450
01	5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	613	1	3372	2	N	-0-		30
02	8092 X	3498	-0-	-4594	-0-	620	1	2878	2	N	-0-		30
03	8959 X	1616	-0-	-7343	-0-	219	1	1397	2	N	-0-		30
04	8670 X	3386	-0-	-5284	-0-	354	1	3032	2	N	-0-		30
05	4805 X	3661	-0-	-1144	-0-	533	1	3128	2	N	-0-		30
06	3870 X	3136	-0-	-734	-0-	798	1	2338	2	N	-0-		30
07	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	793	1	2648	2	N	-0-		30
08	3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	496	1	1743	2	N	-0-		30
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	466	1	3049	2	N	-0-		30
10	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	439	1	3128	2	N	-0-		30
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	-0-		30
12	3627 X	2122	-0-	-1505	-0-	275	1	1847	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:				37,809	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DK BOYD 75-14 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 239286	COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 17700	PERF.14497 - 16315					
01	72912 X	37653	-0-	-35259	-0-	970	1	36056	2	N	570	520	1	4	8	340
02	50820 X	43052	-0-	-7768	-0-	627 1002	9 1	41237	2	N	739	672	1	1	8	406
03	56265 X	49173	-0-	-7092	-0-	813 1026	9 1	48041	2	N	96	359	1			143
04	54450 X	37865	-0-	-16585	-0-	106 496	9 1	37004	2	N	332	344	1			131
05	47709 X	41637	-0-	-6072	-0-	365 3422	9 1	38016	2	N	181	159	1	50	8	103
06	47640 X	37918	-0-	-9722	-0-	199 2255	9 1	35604	2	N	54					157
07	49166 X	29681	-0-	-19485	-0-	59 1387	9 1	28281	2	N	12					169
08	42098 X	30651	-0-	-11447	-0-	13 3323	9 1	27227	2	N	92	178	1			83
09	40290 X	31574	-0-	-8716	-0-	101 1079	9 1	30421	2	N	67	67	8			83
10	42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	74 2242	9 1	40205	2	N	31	30	8			84
11	37920 X	28548	-0-	-9372	-0-	34 683	9 1	27513	2	N	320	149	1	4	8	251
12	32612 X	10446	-0-	-22166	-0-	352 254	9 1	10163	2	N	26	25	8			252
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						2,520				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289										COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL	DEPTH 17850	PERF.14950 - 16989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16368 X	870	-0-	-15498	-0-	131	1	739	2	N	-0-			21
02	12012 X	4439	-0-	-7573	-0-	96	1	4343	2	N	-0-			21
03	11098 X	7242	-0-	-3856	-0-	373	1	6865	2	N	4	4 8		21
						4	9							
04	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	473	1	6304	2	N	-0-			21
05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	578	1	6502	2	N	-0-			21
06	7020 X	7016	-0-	-4	-0-	569	1	6447	2	N	-0-			21
07	7254 X	6804	-0-	-450	-0-	583	1	6221	2	N	-0-			21
08	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	649	1	5909	2	N	-0-			21
09	6300 X	6107	-0-	-193	-0-	691	1	5416	2	N	-0-			21
10	6510 X	4945	-0-	-1565	-0-	298	1	4647	2	N	-0-			21
11	6300 X	5723	-0-	-577	-0-	526	1	5197	2	N	-0-			21
12	6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	530	1	4634	2	N	3	3 8		21
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		68,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

BLACKTIP STATE "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 239481	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 17528	PERF.15554 - 15776
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-	14
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-	14
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	14
05	806 N	330	-0-	-476	-0-	330 2	N	-0-	14
06	570 N	179	-0-	-391	-0-	179 2	N	-0-	14
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-	14
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	14
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	14
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	14
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2	N	-0-	14
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	376 2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:				4,391	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GILLS 15				WELL #:	2	RRCID -> 239812	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 17596	PERF.15944 - 15988
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	3518	-0-	-9750	-0-	3518	2			N	-0-					153
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	615	1	3319	2	N	65	60	8			158
							72	9									
03	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	360	1	14243	2	N	-0-					158
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					158
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	58	1	170	2	N	117	117	8			158
							129	9									
06	240	X	159	-0-	-81	-0-	29	1	130	2	N	-0-					158
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	N	23	23	8			158
							25	9									
08	248	X	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					158
09	240	X	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					158
10	248	X	92	-0-	-156	-0-	85	2	7	9	N	6	6	8			158
11	240	X	125	-0-	-115	-0-	92	1	33	2	N	-0-					158
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 23,708

TOTAL CONDENSATE PROD: 211

HUGHES & TALBOT 75-25				WELL #:	1	RRCID -> 240056	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 17450	PERF.14767 - 17317				
*01	11749	X	6212	-0-	-5537	-0-	6212	2	N	-0-			22
*02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	784	1	7013	2	N	-0-	22
*03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	356	1	9865	2	N	1	1 8 22
							1	9					
*04	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	804	1	10398	2	N	-0-	22
*05	8556	X	3254	-0-	-5302	-0-	1112	1	2142	2	N	-0-	22
*06	8280	X	1197	-0-	-7083	-0-	563	1	634	2	N	-0-	22
*07	8556	X	4732	-0-	-3824	-0-	1225	1	3507	2	N	-0-	22
*08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1285	1	5029	2	N	-0-	22
*09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1212	1	7872	2	N	34	34 8 22
							37	9					
*10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	1294	1	15538	2	N	6	6 8 22
							7	9					
*11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1272	1	14059	2	N	18	18 8 22
							20	9					
*12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	527	1	7383	2	N	6	6 8 22
							7	9					

TOTAL GAS PROD: 100,158

TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528 ANDERSON 10 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING											
										RRCID -> 240420				COMPL. DATE 03/13/2008				TOTAL DEPTH 17220				PERF.15854 - 16830							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	8060	X	5080	-0-		-2980		-0-	647	1	4433	2	N	-0-					10										
02	4900	X	4847	-0-		-53		-0-	607	1	4231	2	N	8		8	8		10										
									9	9																			
03	5772	X	5772	-0-		-0-		-0-	532	1	5226	2	N	13		13	8		10										
									14	9																			
04	5657	X	5657	-0-		-0-		-0-	592	1	5057	2	N	7		7	8		10										
									8	9																			
05	5425	X	4487	-0-		-938		-0-	633	1	3854	2	N	-0-					10										
06	5250	X	4286	-0-		-964		-0-	631	1	3655	2	N	-0-					10										
07	5425	X	4086	-0-		-1339		-0-	647	1	3439	2	N	-0-					10										
08	5053	X	4050	-0-		-1003		-0-	565	1	3485	2	N	-0-					10										
09	4890	X	3855	-0-		-1035		-0-	653	1	3192	2	N	9		9	8		10										
									10	9																			
10	5630	X	5630	-0-		-0-		-0-	690	1	4937	2	N	3		1	8		12										
									3	9																			
11	10913	X	10913	-0-		-0-		-0-	862	1	10044	2	N	6		6	8		12										
									7	9																			
*12	4626	X	4626	-0-		-0-		-0-	486	1	4093	2	N	43		1	8		54										
									47	9																			
TOTAL GAS PROD:			63,289						TOTAL CONDENSATE PROD:			89																	
UNIVERSITY 19-1										WELL #: 2				RRCID -> 244027				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 17750				PERF.15410 - 17564			
01	2821	X	2491	-0-		-330		-0-	140	1	2351	2	N	-0-					10										
02	2548	X	2495	-0-		-53		-0-	254	1	2241	2	N	-0-					10										
03	2821	X	1611	-0-		-1210		-0-	211	1	1400	2	N	-0-					10										
04	2730	X	2317	-0-		-413		-0-	409	1	1904	2	N	4		4	8		10										
									4	9																			
05	2821	X	2065	-0-		-756		-0-	389	1	1674	2	N	2					12										
									2	9																			
06	2670	X	1830	-0-		-840		-0-	207	1	1623	2	N	-0-					12										
07	2759	X	2023	-0-		-736		-0-	226	1	1797	2	N	-0-					12										
08	2387	X	1950	-0-		-437		-0-	103	1	1847	2	N	-0-					12										
09	3000	N	3204	-0-		204		204	353	1	2851	2	N	-0-					12										
10	2637	N	2433	-0-		-204		-0-	305	1	2128	2	N	-0-					12										
11	1896	N	1896	-0-		-0-		-0-	40	1	1854	2	N	2					14										
									2	9																			
12	2821	X	968	-0-		-1853		-0-	968	2			N	-0-					14										
TOTAL GAS PROD:			25,283						TOTAL CONDENSATE PROD:			8																	
ANDERSON 11										WELL #: 3				RRCID -> 244116				COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 17600				PERF.14930 - 17244			
01	76570	X	66331	-0-		-10239		-0-	66148	2	183	9	N	166		191	1		108										
02	68544	X	64768	-0-		-3776		-0-	64577	2	191	9	N	174		185	1		86										
03	75888	X	72069	-0-		-3819		-0-	71848	2	221	9	N	201		184	1		96										
04	73440	X	70802	-0-		-2638		-0-	70706	2	96	9	N	87		17	8		166										
05	75175	X	73238	-0-		-1937		-0-	73185	2	53	9	N	48		5	8		209										
06	69840	X	62714	-0-		-7126		-0-	62714	2			N	-0-		181	1		28										
07	73160	X	69358	-0-		-3802		-0-	69307	2	51	9	N	46					74										
08	73253	X	65808	-0-		-7445		-0-	65670	2	138	9	N	125					199										
09	70890	X	63091	-0-		-7799		-0-	62938	2	153	9	N	139		187	1		78										
10	73253	X	67157	-0-		-6096		-0-	67090	2	67	9	N	61		11	8		128										
11	68394	X	68394	-0-		-0-		-0-	68272	2	122	9	N	111		149	1		66										
12	69347	X	69108	-0-		-239		-0-	69038	2	70	9	N	64		16	8		114										
TOTAL GAS PROD:			812,838						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,222																	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1										RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	35	-0-	-864	-0-	35	1			N	-0-					22
02	1232 N	4	-0-	-1228	-0-	3	1			N	1					22
03	1271 N	56	-0-	-1215	-0-	56	2			N	-0-					22
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2			N	4					22
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					22
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					22
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
TOTAL GAS PROD:			633	TOTAL CONDENSATE PROD:			7									

HUGHES & TALBOT 75-26				WELL #:	1	RRCID -> 244691	COMPL. DATE	11/06/2008		TOTAL	DEPTH	17478	PERF.14875	- 16457	
01	36983	X	22868	-0-	-14115	-0-	33 110 288 241	1 9 1 9	22725	2	N	100	188	1	153
02	32361	X	32361	-0-	-0-	-0-	1418 119 404	1 9 1	31832	2	N	219	163	1	209
03	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	51 524	9 1	27855	2	N	108	188	1	129
04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	6 495	9 1	26014	2	N	46			175
05	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	11 594	9 1	25469	2	N	5			180
06	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	718 524	1 1	24641	2	N	10	10	5	180
07	30952	X	30952	-0-	-0-	-0-	24519 546	2 1	30358	2	N	-0-			180
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	21 414	9 1	32159	2	N	-0-			180
09	26460	X	25043	-0-	-1417	-0-	4 262	9 1	24519	2	N	-0-			180
10	26040	X	24498	-0-	-1542	-0-	21 414	9 1	23931	2	N	19	135	1	62
11	31830	X	18679	-0-	-13151	-0-	4 262	9 1	18261	2	N	4	4	8	62
12	32891	X	13023	-0-	-19868	-0-	262	1	12761	2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			307,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			511						

APC FEE 62				WELL #:	1	RRCID -> 244822	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 17800	PERF. 6020	- 7804
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 9				WELL #:	2	RRCID -> 248608	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16212 - 17400					
01	1829	X	1477	-0-	-352	-0-	1477	2	N	-0-			12	
02	1652	X	415	-0-	-1237	-0-	415	1	N	-0-			12	
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5385	2	N	-0-	12	
04	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	15495	2	7	9	N	6	6 8	12
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8656	2	2	9	N	2	2 8	12
06	1770	X	1720	-0-	-50	-0-	179	1	1541	2	N	-0-		12
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	108	1	2457	2	N	-0-		12
08	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	526	1	13116	2	N	-0-		12
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	707	1	13813	2	N	29	13 8	28
							32	9						
10	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	512	1	13243	2	N	15	1 8	42
							17	9						
11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	422	1	13596	2	N	1	1 8	42
							1	9						
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		42

TOTAL GAS PROD: 91,710

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HUGHES & TALBOT 75-24				WELL #:	1	RRCID -> 251500	COMPL.	DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 17096	PERF.15553 - 16370
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328 2 N	-0-	135
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261 2 N	-0-	135
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570 2 N	-0-	135
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310 2 N	-0-	135
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91 2 N	13	148
						14	9			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	148
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	148
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	148
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	148
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	148
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	148
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	148

TOTAL GAS PROD: 3,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				14
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				14
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				14
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				14
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				14
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				14
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				14
08	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-				14
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	11	2		1 9	N	1		1 8		14
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				14
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				14
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				14

TOTAL GAS PROD:

542

TOTAL CONDENSATE PROD:

1

APC 75-30				WELL #:	1	RRCID -> 251502	COMPL.	DATE 06/28/2009	TOTAL	DEPTH 17150	PERF.14802 - 16853
01	29078 X	6107	-0-	-22971	-0-	6107	2	N	-0-		62
02	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	333	1	20625 2	N	-0-	62
03	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	28	1	16850 2	N	-0-	62
04	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	658	1	21603 2	N	-0-	62
05	15996 X	10055	-0-	-5941	-0-	414	1	9641 2	N	-0-	62
06	15480 X	3886	-0-	-11594	-0-	580	1	3306 2	N	-0-	62
07	15996 X	6393	-0-	-9603	-0-	508	1	5885 2	N	-0-	62
08	10850 X	6047	-0-	-4803	-0-	458	1	5548 2	N	37	99
						41	9				
09	10500 X	4240	-0-	-6260	-0-	341	1	3895 2	N	4	103
						4	9				
10	10044 X	3945	-0-	-6099	-0-	414	1	3531 2	N	-0-	103
11	6180 X	3623	-0-	-2557	-0-	447	1	3176 2	N	-0-	103
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT	103

TOTAL GAS PROD:

104,393

TOTAL CONDENSATE PROD:

41

APC 75-32				WELL #:	1	RRCID -> 252473	COMPL.	DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 17600	PERF.14955	- 17090	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		19
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		19
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2		N	-0-		19
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		19
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3 9	N	3		22
06	1110 N	542	-0-	-568	-0-	539	2	3 9	N	3	1 8	24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
08	651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2		N	-0-		24
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	871	2	182 9	N	165	9 8	180
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		180
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		180
12	1085 N	38	-0-	-1047	-0-	36	2	2 9	N	2		182

TOTAL GAS PROD:

5,214

TOTAL CONDENSATE PROD:

173

SANDBAR 54-2-25				WELL #:	1	RRCID -> 254888	COMPL.	DATE 10/25/2009	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.15080	- 16055
01	64139	X	61397	-0-	-2742	-0-	61394	2	3 9	N	3	3 8
02	58277	X	58277	-0-	-0-	-0-	58275	2	2 9	N	2	2 8
03	63132	X	63132	-0-	-0-	-0-	63132	2		N	-0-	
04	60631	X	60631	-0-	-0-	-0-	60631	2		N	-0-	
05	58962	X	52988	-0-	-5974	-0-	52988	2		N	-0-	
06	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2		N	-0-	
07	58962	X	55931	-0-	-3031	-0-	55931	2		N	-0-	
08	59068	X	59068	-0-	-0-	-0-	59064	2	4 9	N	4	
09	56970	X	56685	-0-	-285	-0-	56685	2		N	-0-	
10	58869	X	57666	-0-	-1203	-0-	57666	2		N	-0-	
11	56970	X	39549	-0-	-17421	-0-	39549	2		N	-0-	
12	58869	X	65	-0-	-58804	-0-	65	2		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				623,229	TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

GILLS 12				WELL #:	2	RRCID -> 257368	COMPL.	DATE 12/13/2009	TOTAL	DEPTH 17650	PERF.14974 - 15086	
01	2294	N	710	-0-	-1584	-0-	710	2		N	-0-	172
02	1988	N	596	-0-	-1392	-0-	596	2		N	-0-	172
03	1395	N	521	-0-	-874	-0-	517	2	4 9	N	4	172
04	690	N	171	-0-	-519	-0-	170	2	1 9	N	1	172
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	582	2	9 9	N	8	172
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2		N	-0-	172
07	383	N	383	-0-	-0	-0-	383	2		N	-0-	172
08	788	N	788	-0-	-0	-0-	1	1	787 2	N	-0-	172
09	1180	N	1180	-0-	-0	-0-	1180	2		N	-0-	172
10	900	N	900	-0-	-0	-0-	900	2		N	-0-	172
11	1647	N	1647	-0-	-0	-0-	1644	2	3 9	N	3	172
12	1209	N	301	-0-	-908	-0-	301	2		N	-0-	172
TOTAL GAS PROD:				8,167	TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

01	5766 X	11	-0-	-5755	-0-	11	2			N	-0-			14
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			14
03	4464 X	1660	-0-	-2804	-0-	14	1	1646	2	N	-0-			14
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			14
05	3503 X	223	-0-	-3280	-0-	223	2			N	-0-			14
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			14
07	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	5	1	91	2	N	-0-			14
08	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	518	1	2177	2	N	-0-			14
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	248	1	2195	2	N	-0-			14
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	229	1	2130	2	N	-0-			14
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-			14
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1		4	2	N		1	15
						1		9						
TOTAL GAS PROD:		10,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	31651 X	27394	-0-	-4257	-0-	1245 1	26149 2	N	-0-					
02	28588 X	24057	-0-	-4531	-0-	1262 1	22795 2	N	-0-					
03	30659 X	28413	-0-	-2246	-0-	1443 1	26970 2	N	-0-					
04	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	1557 1	28196 2	N	-0-					
05	30547 X	30547	-0-	-0-	-0-	1532 1	29015 2	N	-0-					
06	29863 X	29863	-0-	-0-	-0-	1611 1	28252 2	N	-0-					
07	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	1534 1	30068 2	N	-0-					
08	30752 X	27814	-0-	-2938	-0-	1798 1	26016 2	N	-0-					
09	29850 X	27637	-0-	-2213	-0-	1743 1	25894 2	N	-0-					
10	31589 X	27151	-0-	-4438	-0-	1761 1	25390 2	N	-0-					
11	30570 X	25576	-0-	-4994	-0-	1780 1	23796 2	N	-0-					
12	31589 X	23910	-0-	-7679	-0-	1719 1	22191 2	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		333,717			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	274 1	5762 2	N	-0-	118				
02	5656 X	5575	-0-	-81	-0-	292 1	5283 2	N	-0-	118				
03	6262 X	5511	-0-	-751	-0-	280 1	5231 2	N	-0-	118				
04	6060 X	5537	-0-	-523	-0-	290 1	5247 2	N	-0-	118				
05	6169 X	4717	-0-	-1452	-0-	236 1	4481 2	N	-0-	118				
06	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	297 1	5215 2	N	-0-	118				
07	6169 X	5865	-0-	-304	-0-	285 1	5580 2	N	-0-	118				
08	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	398 1	5765 2	N	-0-	118				
09	5550 X	4579	-0-	-971	-0-	289 1	4290 2	N	-0-	118				
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	419 1	6038 2	N	-0-	118				
11	5970 X	4443	-0-	-1527	-0-	309 1	4134 2	N	-0-	118				
12	6169 X	6035	-0-	-134	-0-	434 1	5601 2	N	-0-	118				
TOTAL GAS PROD:		66,430			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	206 1	4320 2	N	-0-	-0-				
02	4088 X	3817	-0-	-271	-0-	200 1	3617 2	N	-0-	-0-				
03	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	221 1	4134 2	N	-0-	-0-				
04	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	213 1	3855 2	N	-0-	-0-				
05	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	213 1	4037 2	N	-0-	-0-				
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	237 1	4155 2	N	-0-	-0-				
07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	227 1	4436 2	N	-0-	-0-				
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	288 1	4164 2	N	-0-	-0-				
09	4380 X	3627	-0-	-753	-0-	229 1	3398 2	N	-0-	-0-				
10	4650 X	4363	-0-	-287	-0-	283 1	4080 2	N	-0-	-0-				
11	4500 X	4327	-0-	-173	-0-	301 1	4026 2	N	-0-	-0-				
12	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	299 1	3863 2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		51,002			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

01	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	830	1	17419	2	N	5		130
02	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	870	1	15719	2	N	30	1 8	159
03	18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	956	1	17859	2	N	15		174
04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	748	1	13540	2	N	11		185
05	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	754	1	14289	2	N	5		190
06	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	1038	1	18197	2	N	5		195
07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	941	1	18444	2	N	26		221
08	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	1126	1	16293	2	N	6		227
09	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	1039	1	15438	2	N	15		242
10	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	1131	1	16311	2	N	5		247
11	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	1230	1	16446	2	N	-0-		247
*12	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	1158	1	14941	2	N	26		273
TOTAL GAS PROD:		206,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

01	33387 X	28053	-0-	-5334	-0-	1275	1	26778	2	N	-0-		-0-
02	30156 X	26686	-0-	-3470	-0-	1400	1	25286	2	N	-0-		-0-
03	33387 X	30728	-0-	-2659	-0-	1561	1	29167	2	N	-0-		-0-
04	31230 X	28542	-0-	-2688	-0-	1493	1	27049	2	N	-0-		-0-
05	29543 X	21709	-0-	-7834	-0-	1089	1	20620	2	N	-0-		-0-
06	29730 X	26924	-0-	-2806	-0-	1453	1	25471	2	N	-0-		-0-
07	30721 X	27911	-0-	-2810	-0-	1355	1	26556	2	N	-0-		-0-
08	30721 X	27637	-0-	-3084	-0-	1787	1	25850	2	N	-0-		-0-
09	28530 X	28054	-0-	-476	-0-	1770	1	26284	2	N	-0-		-0-
10	27900 X	27131	-0-	-769	-0-	1759	1	25372	2	N	-0-		-0-
11	27000 X	24348	-0-	-2652	-0-	1694	1	22654	2	N	-0-		-0-
12	28985 X	18383	-0-	-10602	-0-	1322	1	17061	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		316,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	154	1	3238	2	N	-0-		-0-
02	3276 X	3072	-0-	-204	-0-	161	1	2911	2	N	-0-		-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3335	2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2838	-0-	-492	-0-	148	1	2690	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	166	1	3144	2	N	-0-		-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	184	1	3218	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	167	1	3270	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	3176	-0-	-327	-0-	205	1	2971	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2820	-0-	-570	-0-	178	1	2642	2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	197	1	2833	2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3015	-0-	-375	-0-	210	1	2805	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	208	1	2683	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01	106113 X	65442	-0-	-40671	-0-	2975	1	62467	2	N	-0-		112
02	93968 X	66381	-0-	-27587	-0-	3481	1	62900	2	N	-0-		112
03	98580 X	68344	-0-	-30236	-0-	3472	1	64872	2	N	-0-		112
04	87180 X	64960	-0-	-22220	-0-	3399	1	61561	2	N	-0-		112
05	73501 X	59639	-0-	-13862	-0-	2991	1	56648	2	N	-0-		112
06	71130 X	61151	-0-	-9979	-0-	3299	1	57852	2	N	-0-		112
07	73501 X	48929	-0-	-24572	-0-	2376	1	46553	2	N	-0-		112
08	68355 X	56369	-0-	-11986	-0-	3644	1	52725	2	N	-0-		112
09	64950 X	55878	-0-	-9072	-0-	3525	1	52353	2	N	-0-		112
10	63178 X	50619	-0-	-12559	-0-	3283	1	47336	2	N	-0-		112
11	61140 X	51953	-0-	-9187	-0-	3615	1	48338	2	N	-0-		112
12	57753 X	48361	-0-	-9392	-0-	3477	1	44884	2	N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		698,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

01	41695 X	37930	-0-	-3765	-0-	1724	1	36206	2	N	-0-		52
02	37660 X	34063	-0-	-3597	-0-	1786	1	32277	2	N	-0-		52
03	41695 X	37277	-0-	-4418	-0-	1894	1	35383	2	N	-0-		52
04	38880 X	35384	-0-	-3496	-0-	1851	1	33533	2	N	-0-		52
05	37944 X	35587	-0-	-2357	-0-	1785	1	33802	2	N	-0-		52
06	36720 X	34820	-0-	-1900	-0-	1879	1	32941	2	N	-0-		52
07	37727 X	35615	-0-	-2112	-0-	1729	1	33886	2	N	-0-		52
08	INC G-10	31340	-0-	31340	31340	2026	1	29314	2	N	-0-		52
09	INC G-10	31339	-0-	31339	62679	1977	1	29362	2	N	-0-		52
10	95029 X	32350	-0-	-62679	-0-	2098	1	30252	2	N	-0-		52
11	31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	2171	1	29018	2	N	-0-		52
12	35619 X	29658	-0-	-5961	-0-	2133	1	27525	2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		406,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16244 X	12470	-0-	-3774	-0-	1200	1	11270	3	N	-0-		-0-
02	13888 X	11721	-0-	-2167	-0-	768	1	10953	3	N	-0-		-0-
03	15376 X	13642	-0-	-1734	-0-	1488	1	12154	3	N	-0-		-0-
04	14880 X	14099	-0-	-781	-0-	1440	1	12659	3	N	-0-		-0-
05	15376 X	11652	-0-	-3724	-0-	1152	1	10500	3	N	-0-		-0-
06	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	1296	1	12549	3	N	-0-		-0-
07	14570 X	14495	-0-	-75	-0-	1296	1	13199	3	N	-0-		-0-
08	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	1344	1	13482	3	N	-0-		-0-
09	14100 X	13598	-0-	-502	-0-	1440	1	12158	3	N	-0-		-0-
10	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	1488	1	13592	3	N	-0-		-0-
11	14220 X	13505	-0-	-715	-0-	1392	1	12113	3	N	-0-		-0-
12	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 148,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	46066 X	42426	-0-	-3640	-0-	1296	1	41130	3	N	-0-		-0-
02	44332 X	44332	-0-	-0-	-0-	1344	1	42988	3	N	-0-		-0-
03	47368 X	47310	-0-	-58	-0-	1488	1	45822	3	N	-0-		-0-
04	45840 X	45707	-0-	-133	-0-	1440	1	44267	3	N	-0-		-0-
05	49073 X	39211	-0-	-9862	-0-	1248	1	37963	3	N	-0-		-0-
06	47490 X	42997	-0-	-4493	-0-	1440	1	41557	3	N	-0-		-0-
07	49073 X	42893	-0-	-6180	-0-	1296	1	41597	3	N	-0-		-0-
08	45756 X	40914	-0-	-4842	-0-	1296	1	39618	3	N	-0-		-0-
09	44280 X	43698	-0-	-582	-0-	1392	1	42306	3	N	-0-		-0-
10	44423 X	36850	-0-	-7573	-0-	1104	1	35746	3	N	-0-		-0-
11	42990 X	39583	-0-	-3407	-0-	1392	1	38191	3	N	-0-		-0-
12	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 465,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	29	1	1701	3	N	-0-		37
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	34	1	1896	3	N	-0-		37
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1599	3	N	-0-		37
04	1620 N	1151	-0-	-469	-0-	36	1	1115	3	N	-0-		37
05	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	31	1	1409	3	N	-0-		37
06	1590 N	1185	-0-	-405	-0-	36	1	1149	3	N	-0-		37
07	1178 N	934	-0-	-244	-0-	37	1	897	3	N	-0-		37
08	1426 N	525	-0-	-901	-0-	37	1	488	3	N	-0-		37
09	1200 N	698	-0-	-502	-0-	36	1	662	3	N	-0-		37
10	930 N	293	-0-	-637	-0-	37	1	256	3	N	-0-		37
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-		37
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		37

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	39060 X	36388	-0-	-2672	-0-	1705	1	34683	3	N	-0-		-0-
02	32872 X	25205	-0-	-7667	-0-	935	1	24270	3	N	-0-		-0-
03	34906 X	26683	-0-	-8223	-0-	1155	1	25528	3	N	-0-		-0-
04	35220 X	161	-0-	-35059	-0-	55	1	106	3	N	-0-		-0-
05	36394 X	6538	-0-	-29856	-0-	440	1	6098	3	N	-0-		-0-
06	35220 X	15222	-0-	-19998	-0-	1100	1	14122	3	N	-0-		-0-
07	27900 X	68	-0-	-27832	-0-	55	1	13	3	N	-0-		-0-
08	20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	880	1	19394	3	N	-0-		-0-
09	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	1375	1	29618	3	N	-0-		-0-
10	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	1540	1	31463	3	N	-0-		-0-
11	35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	1650	1	33365	3	N	-0-		-0-
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		229,550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

01	3069 X	939	-0-	-2130	-0-	16	1	923	3	N	-0-		-0-
02	2772 X	1574	-0-	-1198	-0-	17	1	1557	3	N	-0-		-0-
03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2525	3	N	-0-		-0-
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	36	1	4365	3	N	-0-		-0-
05	1736 X	1037	-0-	-699	-0-	12	1	1025	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3745	-0-	745	745	31	1	3714	3	N	-0-		-0-
07	4898 X	4153	-0-	-745	-0-	35	1	4118	3	N	-0-		-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	3	N	-0-		-0-
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	36	1	3400	3	N	-0-		-0-
10	3069 X	2506	-0-	-563	-0-	26	1	2480	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	818	-0-	-2152	-0-	19	1	799	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	-0-		-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	34	1	655	3	N	-0-		-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	3	N	-0-		-0-
05	775 N	639	-0-	-136	-0-	31	1	608	3	N	-0-		-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	36	1	769	3	N	-0-		-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	N	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	N	-0-		-0-
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	36	1	746	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	651	-0-	-372	-0-	37	1	614	3	N	-0-		-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-		-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,432			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	713	-0-	-217	-0-	37	1	676	3	N	-0-		-0-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	34	1	627	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	643	-0-	-442	-0-	31	1	612	3	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-		-0-
05	744 N	317	-0-	-427	-0-	13	1	304	3	N	-0-		-0-
06	630 N	74	-0-	-556	-0-	20	1	54	3	N	-0-		-0-
07	775 N	68	-0-	-707	-0-	19	1	49	3	N	-0-		-0-
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	26	1	150	3	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	N	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-		-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	93	1	1039	2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1116	-0-	-424	-0-	84	1	1032	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	164	-0-	-921	-0-	54	1	110	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	276	-0-	-834	-0-	6	1	270	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	294	-0-	-946	-0-	93	1	201	2	N	-0-		-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	1			N	-0-		-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	N	-0-		-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	90	1	942	2	N	-0-		-0-
12	837 N	523	-0-	-314	-0-	93	1	430	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671 X	249	-0-	-13422	-0-	248	1	1	2	N	-0-		-0-
02	2072 X	235	-0-	-1837	-0-	224	1	11	2	N	-0-		-0-
03	2294 X	101	-0-	-2193	-0-	80	1	21	2	N	-0-		-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-		-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-		-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	1031	-0-	-1387	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
02		2800 X	384	-0-	-2416	-0-	384	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	1347	-0-	-1753	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	16	-0-	-2984	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05		1023 X	23	-0-	-1000	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		1290 X	372	-0-	-918	-0-	372	2		N	-0-			-0-
07		1333 X	436	-0-	-897	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3527	-0-	527	527	3527	2		N	-0-			-0-
10		1349 N	822	-0-	-527	-0-	822	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4577	-0-	1577	1577	4577	2		N	-0-			-0-
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,565		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
 WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

01	1116 N	419	-0-	-697	-0-	397	3	22	9	N	20			56
02	700 N	374	-0-	-326	-0-	339	3	35	9	N	32			88
03	837 N	415	-0-	-422	-0-	353	3	62	9	N	56			144
04	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-			144
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			144
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9			153
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			153
08	775 N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-			153
09	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-			153
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5			158
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	221	3	2	9	N	2			160
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	N	18			178
TOTAL GAS PROD:				4,311		TOTAL CONDENSATE PROD:				142				

SHELL WESTERN E&P 774719
 UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

01	2108 X	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-			27
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2324	2	91	9	N	83	8		27
03	2108 X	1317	-0-	-791	-0-	1298	2	19	9	N	17	8		27
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1298	2	19	9	N	17	1		27
05	3100 N	16396	-0-	13296	13296	16396	2			N	-0-			27
06	3000 N	9744	-0-	6744	20040	9744	2			N	-0-			27
07	3100 N	1068	-0-	-2032	18008	1068	2			N	-0-			27
08	18864 X	856	-0-	-18008	-0-	856	2			N	-0-			27
09	2820 X	363	-0-	-2457	-0-	363	3			N	-0-			27
10	2914 X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-			27
11	2820 X	167	-0-	-2653	-0-	167	3			N	-0-			27
12	1054 X	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				35,116		TOTAL CONDENSATE PROD:				117				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1133	2	22	9	N	20	12	8			223
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1087	2	6	9	N	5					228
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1201	2	1	9	N	1	178	1			51
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					51
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					51
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					51
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					51
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					51
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1073	2	194	9	N	176					227
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	3	13	9	N	12					239
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	3	9	9	N	8					247
TOTAL GAS PROD:			13,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			222								

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

01	32116	X	29721	-0-	-2395	-0-	1779	1	27942	2	N	-0-					77
02	29372	X	27216	-0-	-2156	-0-	1654	1	25562	2	N	-0-	77	1			-0-
03	32519	X	14701	-0-	-17818	-0-	1025	1	13676	2	N	-0-					-0-
04	31470	X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
05	32519	X	26876	-0-	-5643	-0-	26876	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	27909	-0-	-1251	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	17827	-0-	-12305	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	2071	-0-	-24806	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
10	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
11	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					N	-0-					-0-
12	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	6					6
TOTAL GAS PROD:			146,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					67
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8					75
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
05	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					75
06	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	2			N	-0-					75
07	1891	N	386	-0-	-1505	-0-	386	2			N	-0-					75
08	1426	N	240	-0-	-1186	-0-	240	2			N	-0-					75
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					75
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					75
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:			12,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719	RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL	DEPTH 18000	PERF.15726 - 16056				
UNIVERSITY 20-8				WELL #:	1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	566	-0-	-798	-0-	566	2			N	-0-					199
02	1204 N	916	-0-	-288	-0-	916	2			N	-0-					199
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					199
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					199
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					199
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					199
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					199
*08	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					199
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	28	1			171
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					171
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					171
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					171
TOTAL GAS PROD:		10,517				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MITCHELL 45				WELL #:	1	RRCID -> 215462	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 19-20				WELL #:	1	RRCID -> 215786	COMPL.	DATE 09/28/2006	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.15130	- 17730
01	7936	X	6756	-0-	-1180	-0-	6756	2	N	-0-		29
02	6384	X	6053	-0-	-331	-0-	6053	2	N	-0-		29
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	N	34	34 8	29
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6572	2	N	34	34 1	29
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2	N	-0-		29
06	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2	N	-0-		29
07	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	6111	2	N	-0-		29
08	DLQ	G-10	5826	-0-	5826	5826	5826	2	N	-0-		29
09	DLQ	G-10	6428	-0-	6428	12254	6428	3	N	-0-		29
10	DLQ	G-10	6541	-0-	6541	18795	6541	2	N	-0-		29
*11	DLQ	G-10	6519	-0-	6519	25314	6519	3	N	-0-		29
12	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	31762	6448	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				76,971	TOTAL CONDENSATE PROD:				68			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719									
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	17267 X	16002	-0-	-1265	-0-	16002 2	N	-0-	35
02	14560 X	14098	-0-	-462	-0-	14098 2	N	-0-	35
03	16120 X	15507	-0-	-613	-0-	15507 2	N	-0-	35
04	15600 X	15507	-0-	-93	-0-	15507 2	N	-0-	35
05	16120 X	15005	-0-	-1115	-0-	15005 2	N	-0-	35
06	15480 X	14182	-0-	-1298	-0-	14182 2	N	-0-	35
07	16027 X	14548	-0-	-1479	-0-	14548 2	N	-0-	35
08	14942 X	13710	-0-	-1232	-0-	13710 2	N	-0-	35
09	14460 X	13377	-0-	-1083	-0-	13377 3	N	-0-	35
10	14942 X	13579	-0-	-1363	-0-	13579 2	N	-0-	35
11	14190 X	12968	-0-	-1222	-0-	12968 3	N	-0-	35
12	14539 X	13931	-0-	-608	-0-	13931 3	N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 172,414

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555									
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2	N	-0-	29
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2	N	-0-	29
03	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2	N	-0-	29
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2	N	-0-	29
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2	N	-0-	29
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2	N	-0-	29
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2	N	-0-	29
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2	N	-0-	29
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3	N	-0-	29
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-	29
11	1620 X	132	-0-	-1488	-0-	132 3	N	-0-	29
12	1674 X	16	-0-	-1658	-0-	16 3	N	-0-	29

TOTAL GAS PROD: 45,471

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669									
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2	N	-0-	35
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4021 2	N	4	39
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	-0-	39
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	N	-0-	39
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 2	N	-0-	39
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-	39
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2	N	-0-	39
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-	39
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-	39
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-	39
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3	N	-0-	39
*12	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 3	N	-0-	39

TOTAL GAS PROD: 45,053

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24769 X	750	-0-	-24019	-0-	750	2			N	-0-					100
02		21028 X	20231	-0-	-797	-0-	20231	2			N	-0-					100
03		23002 X	22430	-0-	-572	-0-	22430	2			N	-0-					100
04		22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	2			N	-0-					100
05		22594 X	22594	-0-	-0-	-0-	22594	2			N	-0-					100
06		22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					100
07		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					100
08	DLQ	G-10	21613	-0-	21613	21613	21613	2			N	-0-					100
09	DLQ	G-10	20091	-0-	20091	41704	20091	3			N	-0-					100
10	DLQ	G-10	20848	-0-	20848	62552	20848	2			N	-0-					100
11	DLQ	G-10	19097	-0-	19097	81649	19097	3			N	-0-					100
12	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	100606	18957	3			N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		234,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					46
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4153	2	20	9	N	18					64
03		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64
04		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					64
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					64
06		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					64
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					64
08	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	4181	4181	3			N	-0-					64
09	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	8320	4139	3			N	-0-					64
10	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	12239	3919	2			N	-0-					64
11	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	16092	3853	3			N	-0-					64
12	DLQ	G-10	4120	-0-	4120	20212	4120	3			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		51,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

01		91884 X	4425	-0-	-87459	-0-	4425	2			N	-0-					138
02		76720 X	29698	-0-	-47022	-0-	29698	2			N	-0-					138
03		83371 X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138
04		83371 X	83371	-0-	-0-	-0-	83371	2			N	-0-					138
05		66464 X	34885	-0-	-31579	-0-	34885	2			N	-0-					138
06		80670 X	58603	-0-	-22067	-0-	58603	2			N	-0-					138
07		84940 X	59643	-0-	-25297	-0-	59643	2			N	-0-					138
08	DLQ	G-10	7382	-0-	7382	7382	7382	3			N	-0-					138
09	DLQ	G-10	68104	-0-	68104	75486	68104	3			N	-0-					138
10	DLQ	G-10	28190	-0-	28190	103676	28190	2			N	-0-					138
11	DLQ	G-10	41871	-0-	41871	145547	41871	3			N	-0-					138
12	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	189526	43979	3			N	-0-					138
TOTAL GAS PROD:		543,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2208	-0-	-1481	-0-	200	1	2008	2	N	-0-		89
02	2016 X	1178	-0-	-838	-0-	1178	2			N	-0-		89
03	2232 X	1984	-0-	-248	-0-	41	1	1943	2	N	-0-		89
04	2160 X	1984	-0-	-176	-0-	41	1	1943	2	N	-0-		89
05	2201 X	1272	-0-	-929	-0-	1272	2			N	-0-		89
06	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-		89
07	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-		89
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-		89
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-		89
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-		89
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-		89
*12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		22,852			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

01	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-		85
02	11704 X	10228	-0-	-1476	-0-	10226	2	2	9	N	2	2 8	85
03	12028 X	11667	-0-	-361	-0-	11643	2	24	9	N	22	22 8	85
04	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11643	2	24	9	N	22	22 1	85
05	11718 X	10728	-0-	-990	-0-	10728	2			N	-0-		85
06	11280 X	10267	-0-	-1013	-0-	10267	2			N	-0-		85
07	12028 X	10232	-0-	-1796	-0-	10232	2			N	-0-		85
08	DLQ G-10	10086	-0-	10086	10086	10086	2			N	-0-		85
09	DLQ G-10	10350	-0-	10350	20436	10350	3			N	-0-		85
10	DLQ G-10	9830	-0-	9830	30266	9830	2			N	-0-		85
11	DLQ G-10	9253	-0-	9253	39519	9253	3			N	-0-		85
12	DLQ G-10	9654	-0-	9654	49173	9654	3			N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		125,196			TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5025	2	79	9	N	72	177 1	103
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5677	2	92	9	N	84		187
03	6014 X	5666	-0-	-348	-0-	5608	2	58	9	N	53	169 1	71
04	5820 X	5608	-0-	-212	-0-	5608	2			N	-0-		71
05	6386 X	4191	-0-	-2195	-0-	4191	2			N	-0-		71
06	6180 X	5046	-0-	-1134	-0-	4939	2	107	9	N	97	86 1	82
07	6386 X	6014	-0-	-372	-0-	5912	2	102	9	N	93		175
08	DLQ G-10	4499	-0-	4499	4499	4430	2	69	9	N	63	178 1	60
09	DLQ G-10	5288	-0-	5288	9787	5253	3	35	9	N	32		92
10	DLQ G-10	5248	-0-	5248	15035	5213	2	35	9	N	32		124
11	DLQ G-10	4158	-0-	4158	19193	4135	3	23	9	N	21		145
*12	24929 X	5736	-0-	-19193	-0-	5696	3	40	9	N	36		181
TOTAL GAS PROD:		62,327			TOTAL CONDENSATE PROD:				583				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* *	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
02		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-7				WELL #:	1	RRCID -> 226682	COMPL.	DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 17844	PERF.15115	- 17418
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7676	2	116 9 N	105	187 1	81
02	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6901	2	141 9 N	128		209
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4737	2	113 9 N	103	168 1	144
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-		144
05	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8376	2	112 9 N	102	103 1	143
06	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7318	2	168 9 N	153	135 1	161
07	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8035	2	163 9 N	148	179 1	130
08	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7987	2	84 9 N	76	179 1	27
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7531	3	84 9 N	76		103
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	7143	2	2680 9 N	2436	2435 1	104
11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6651	3	110 9 N	100	188 1	16
*12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6590	3	154 9 N	140	141 1	15

TOTAL GAS PROD: 87,607

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

UNIVERSITY 19-17				WELL #:	1	RRCID -> 227200	COMPL.	DATE 05/22/2008	TOTAL	DEPTH 17800	PERF.15375	- 17680
01	8959 X	8264	-0-	-695	-0-	8169	2	95 9 N	86	86 8		25
02	7672 X	5867	-0-	-1805	-0-	5764	2	103 9 N	94	94 8		25
03	8494 X	4838	-0-	-3656	-0-	4838	2	N	-0-			25
04	8220 X	4838	-0-	-3382	-0-	4838	2	N	-0-			25
05	8494 X	8079	-0-	-415	-0-	8079	2	N	-0-			25
06	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2	N	-0-			25
07	6510 X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2	N	-0-			25
08	DLQ G-10	7076	-0-	7076	-0-	3796	2	3280 9 N	2982	2979 1		28
09	DLQ G-10	7008	-0-	7008	-0-	14084	3	N	-0-			28
10	DLQ G-10	7135	-0-	7135	-0-	21219	2	N	-0-			28
11	DLQ G-10	5118	-0-	5118	-0-	26337	3	N	-0-			28
12	DLQ G-10	10378	-0-	10378	-0-	36715	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 83,291

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: LOVING																			
SHELL WESTERN E&P//CONT.//774719																			
UNIVERSITY 19-9WELL #:1RRCID -> 228681COMPL. DATE 05/30/2007TOTAL DEPTH 17950PERF.13536 - 17612																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	38998 X	32567	-0-	-6431	-0-	-0-		32554	2	13	9	N	12					171	
02	33320 X	29239	-0-	-4081	-0-	-0-		29230	2	9	9	N	8					179	
03	36890 X	33595	-0-	-3295	-0-	-0-		33536	2	59	9	N	54	54	8			179	
04	34830 X	33536	-0-	-1294	-0-	-0-		33536	2			N	-0-					179	
05	33472 X	33472	-0-	-0-	-0-	-0-		33472	2			N	-0-					179	
06	32520 X	31729	-0-	-791	-0-	-0-		31729	2			N	-0-					179	
07	36890 X	33020	-0-	-3870	-0-	-0-		32976	2			N	40					219	
08	DLQ G-10	27836	-0-	27836		27836		27770	2	66	9	N	60					279	
09	DLQ G-10	28319	-0-	28319		56155		28319	3			N	-0-					279	
10	DLQ G-10	31707	-0-	31707		87862		31707	2			N	-0-					279	
11	DLQ G-10	29597	-0-	29597		117459		29597	3			N	-0-					279	
12	DLQ G-10	27837	-0-	27837		145296		27837	3			N	-0-					279	
TOTAL GAS PROD:		372,454		TOTAL CONDENSATE PROD:										174					

UNIVERSITY 19-24				WELL #:	1	RRCID -> 229055	COMPL.	DATE 06/15/2007	TOTAL	DEPTH 17853	PERF.15154	- 17670
01	4619	X	3457	-0-	-1162	-0-	3457	2	N	-0-		59
02	4088	X	2246	-0-	-1842	-0-	2246	2	N	-0-		59
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		59
04	4380	X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2	N	-0-		59
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	N	-0-		59
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-		59
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-		59
08	DLQ	G-10	5174	-0-	5174		5174	2	N	-0-		59
09	DLQ	G-10	5163	-0-	5163	10337	5163	3	N	-0-		59
10	DLQ	G-10	5125	-0-	5125	15462	5125	2	N	-0-		59
11	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	18636	3174	3	N	-0-		59
12	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	21505	2869	3	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:				44,399	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	1	RRCID -> 229185	COMPL.	DATE 05/02/2008	TOTAL	DEPTH 17600	PERF.14671	- 17069
01	12524	X	11785	-0-	-739	-0-	11785	2		N	-0-	79
02	10920	X	10581	-0-	-339	-0-	10577	2	4 9	N	-0-	83
03	12059	X	11997	-0-	-62	-0-	11997	2		N	-0-	83
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2		N	-0-	83
05	12059	X	11859	-0-	-200	-0-	11859	2		N	-0-	83
06	11610	X	11258	-0-	-352	-0-	11258	2		N	-0-	83
07	12307	X	11323	-0-	-984	-0-	11323	2		N	-0-	83
08	DLQ G-10		10967	-0-	10967		10967	3		N	-0-	83
09	DLQ G-10		10848	-0-	10848		21815	3		N	-0-	83
10	DLQ G-10		10482	-0-	10482		32297	2		N	-0-	83
11	DLQ G-10		9051	-0-	9051		41348	3		N	-0-	83
12	DLQ G-10		11554	-0-	11554		52902	3		N	-0-	83
TOTAL GAS PROD:			133,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3831	2	607	9	N	552	552	8			54	
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					54	
03	2914 X	2354	-0-	-560	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	8			54	
04	2820 X	2354	-0-	-466	-0-	2302	2	52	9	N	47	47	1			54	
05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					54	
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					54	
07	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					54	
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					54	
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					54	
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					54	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					54	
*12	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					54	
TOTAL GAS PROD:		62,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		646									

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

01	13020 X	10776	-0-	-2244	-0-	10776	2			N	-0-					187	
02	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10052	2	6	9	N	5	5	8			187	
03	10881 X	10439	-0-	-442	-0-	10439	2			N	-0-					187	
04	10530 X	10439	-0-	-91	-0-	10439	2			N	-0-					187	
05	10881 X	10731	-0-	-150	-0-	10731	2			N	-0-					187	
06	10530 X	10314	-0-	-216	-0-	10314	2			N	-0-					187	
07	10881 X	8971	-0-	-1910	-0-	8971	2			N	-0-					187	
08	DLQ G-10	7406	-0-	7406	-0-	7406	3			N	-0-					187	
09	DLQ G-10	9267	-0-	9267	-0-	16673	3			N	-0-					187	
10	DLQ G-10	7558	-0-	7558	-0-	24231	2			N	-0-					187	
11	DLQ G-10	7758	-0-	7758	-0-	31989	3			N	-0-					187	
12	DLQ G-10	7025	-0-	7025	-0-	39014	3			N	-0-					187	
TOTAL GAS PROD:		110,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30380 X	23738	-0-	-6642	-0-	23738	2			N	-0-			51
02	25592 X	24592	-0-	-1000	-0-	24592	2			N	-0-			51
03	26970 X	26471	-0-	-499	-0-	26471	2			N	-0-			51
04	26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	26471	2			N	-0-			51
05	27218 X	23459	-0-	-3759	-0-	23459	2			N	-0-			51
06	26340 X	19000	-0-	-7340	-0-	19000	2			N	-0-			51
07	27342 X	18794	-0-	-8548	-0-	18794	2			N	-0-			51
08	DLQ G-10	17433	-0-	17433	17433	17433	3			N	-0-			51
09	DLQ G-10	19510	-0-	19510	36943	19510	3			N	-0-			51
10	DLQ G-10	23130	-0-	23130	60073	23130	2			N	-0-			51
11	DLQ G-10	22898	-0-	22898	82971	22898	3			N	-0-			51
12	DLQ G-10	24484	-0-	24484	107455	24484	3			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 269,980

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-28				WELL #:	1	RRCID -> 230233	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15330	- 17324
01	8556 X	8201	-0-	-355	-0-	8201	2	N	-0-	159
02	7336 X	7088	-0-	-248	-0-	7088	2	N	-0-	159
03	8122 X	7729	-0-	-393	-0-	7729	2	N	-0-	159
04	7860 X	7729	-0-	-131	-0-	7729	2	N	-0-	159
05	8122 X	7757	-0-	-365	-0-	7757	2	N	-0-	159
06	7860 X	7330	-0-	-530	-0-	7330	2	N	-0-	159
07	7998 X	7560	-0-	-438	-0-	7560	2	N	-0-	159
08	DLQ G-10	7221	-0-	7221	7221	7221	3	N	-0-	159
09	DLQ G-10	7127	-0-	7127	14348	7127	3	N	-0-	159
10	DLQ G-10	7325	-0-	7325	21673	7325	2	N	-0-	159
11	DLQ G-10	6976	-0-	6976	28649	6976	3	N	-0-	159
12	DLQ G-10	6371	-0-	6371	35020	6371	3	N	-0-	159

TOTAL GAS PROD: 88,414

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	420	420			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	420			

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	12324	-0-	-14	-0-	12324	2	N	-0-			40
02	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2	N	-0-			40
03	11966 X	11946	-0-	-20	-0-	11946	2	N	-0-			40
04	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2	N	-0-			40
05	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2	N	-0-			40
06	11580 X	10654	-0-	-926	-0-	10654	2	N	-0-			40
07	11966 X	11214	-0-	-752	-0-	11214	2	N	-0-			40
08	DLQ G-10	10293	-0-	10293	10293	10293	3	N	-0-			40
09	DLQ G-10	9517	-0-	9517	19810	9517	3	N	-0-			40
10	DLQ G-10	11107	-0-	11107	30917	11107	2	N	-0-			40
11	DLQ G-10	11664	-0-	11664	42581	11651	3	N	12			52
12	DLQ G-10	11779	-0-	11779	54360	11779	3	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		134,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	443	2	N	301	301	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2	N	-0-			-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		301						

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	632	-0-	-670	-0-	562	2	70	9	N	64						151	
02	980 N	667	-0-	-313	-0-	642	2	25	9	N	23						174	
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1279	2	121	9	N	110	187	1				97	
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-						97	
05	744 N	538	-0-	-206	-0-	538	2			N	-0-						97	
06	1350 N	695	-0-	-655	-0-	695	2			N	-0-						97	
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3						100	
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-						100	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	475	3	96	9	N	87	148	1				39	
10	1395 N	678	-0-	-717	-0-	473	2	205	9	N	186	148	1				77	
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-						77	
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1930	3	362	9	N	329						329	
TOTAL GAS PROD:		11,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		802										

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

01	7347 X	5607	-0-	-1740	-0-	5607	2			N	-0-						28	
02	6328 X	5424	-0-	-904	-0-	5424	2			N	-0-						28	
03	6727 X	6058	-0-	-669	-0-	6058	2			N	-0-						28	
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-						28	
05	6014 X	4576	-0-	-1438	-0-	4576	2			N	-0-						28	
06	5850 X	4251	-0-	-1599	-0-	4251	2			N	-0-						28	
07	6262 X	4324	-0-	-1938	-0-	4324	2			N	-0-						28	
08	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	4579	2			N	-0-						28	
09	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10724	6145	3			N	-0-						28	
10	DLQ G-10	5210	-0-	5210	15934	5210	2			N	-0-						28	
11	DLQ G-10	4407	-0-	4407	20341	4407	3			N	-0-						28	
12	DLQ G-10	4081	-0-	4081	24422	4081	3			N	-0-						28	
TOTAL GAS PROD:		60,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

01	1488 N	567	-0-	-921	-0-	567	2			N	-0-						212	
02	1316 N	1068	-0-	-248	-0-	1027	2	41	9	N	37						249	
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-						249	
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-						249	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-						249	
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-						249	
07	961 N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-						249	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-						249	
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9	N	2						251	
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-						251	
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-						251	
*12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-						251	
TOTAL GAS PROD:		14,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902																
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2	64	9	N	58	58	8	228
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			228
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			228
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			228
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			228
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			228
07	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			228
08	2139	X	1071	-0-	-1068	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			228
09	2070	X	1279	-0-	-791	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			228
10	2139	X	1535	-0-	-604	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			228
11	2070	X	1673	-0-	-397	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			228
*12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			228
TOTAL GAS PROD:			38,450		TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

UNIVERSITY 20-46				WELL #:	1	RRCID -> 238876	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 17941	PERF.15879 - 17572
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-
06	660 N	283	-0-	-377	-0-	283	2	N	-0-
07	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	2	N	-0-
08	1054 N	246	-0-	-808	-0-	246	2	N	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 20-39				WELL #:	1	RRCID -> 238878	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15954	- 16551
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8711 X	7954	-0-	-757	-0-	7954	2		N	-0-					-0-
02		7476 X	7111	-0-	-365	-0-	7111	2		N	-0-					-0-
03		8277 X	7721	-0-	-556	-0-	7721	2		N	-0-					-0-
04		8010 X	7721	-0-	-289	-0-	7721	2		N	-0-					-0-
05		8091 X	7001	-0-	-1090	-0-	7001	2		N	-0-					-0-
06		7710 X	7312	-0-	-398	-0-	7312	2		N	-0-					-0-
07		7967 X	7401	-0-	-566	-0-	7401	2		N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4993	-0-	4993		4993	3		N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	6328	-0-	6328	11321	6328	3		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6493	-0-	6493	17814	6493	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6544	-0-	6544	24358	6544	3		N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	29518	5160	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			81,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-					43
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-					43
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-					43
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-					43
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-					43
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-					43
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-					43
*08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-					43
*09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-					43
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-					-0-
11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-					-0-
*12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			36,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-					-0-
02	3724 X	3625	-0-	-99	-0-	3625	2		N	-0-					-0-
03	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	3929	2		N	-0-					-0-
04	3990 X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2		N	-0-					-0-
05	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3975	2		N	-0-					-0-
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-					-0-
07	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	4057	2		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3673	-0-	3673	3673	3673	2		N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3579	-0-	3579	7252	3579	3		N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3689	-0-	3689	10941	3689	2		N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3464	-0-	3464	14405	3464	3		N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3389	-0-	3389	17794	3389	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,814			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	1550 N	850	-0-	-700	-0-	850	2		N	-0-					180
02	1400 N	269	-0-	-1131	-0-	269	2		N	-0-					180
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4 9	N	-0-	4				184
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-					184
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-					184
06	1470 N	851	-0-	-619	-0-	851	2		N	-0-					184
07	1550 N	989	-0-	-561	-0-	989	2		N	-0-					184
08	1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2		N	-0-					184
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					184
10	992 N	736	-0-	-256	-0-	736	2		N	-0-					184
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					184
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-					184
TOTAL GAS PROD:		10,257			TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

01	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2		N	-0-					-0-
02	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2		N	-0-					-0-
03	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2		N	-0-					-0-
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2		N	-0-					-0-
05	15748 X	14558	-0-	-1190	-0-	14558	2		N	-0-					-0-
06	15240 X	14351	-0-	-889	-0-	14351	2		N	-0-					-0-
07	15810 X	14810	-0-	-1000	-0-	14810	2		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13534	-0-	13534	13534	13534	3		N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13391	-0-	13391	26925	13391	3		N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12817	-0-	12817	39742	12817	2		N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	14272	-0-	14272	54014	14272	3		N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	14568	-0-	14568	68582	14568	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		172,751			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

01	37603 X	35149	-0-	-2454	-0-	35135	2	14	9	N	13	6	8			154	
02	32928 X	31535	-0-	-1393	-0-	31518	2	17	9	N	15					169	
03	36456 X	33095	-0-	-3361	-0-	33044	2	51	9	N	46	189	1			26	
04	35130 X	33044	-0-	-2086	-0-	33044	2			N	-0-					26	
05	35433 X	31649	-0-	-3784	-0-	31649	2			N	-0-					26	
06	34020 X	28459	-0-	-5561	-0-	28459	2			N	-0-					26	
07	34906 X	29994	-0-	-4912	-0-	29994	2			N	-0-					26	
08	DLQ G-10	28129	-0-	28129	28129	28129	3			N	-0-					26	
09	DLQ G-10	29377	-0-	29377	57506	29377	3			N	-0-					26	
10	DLQ G-10	33284	-0-	33284	90790	33284	2			N	-0-					26	
11	DLQ G-10	31258	-0-	31258	122048	31258	3			N	-0-					26	
12	DLQ G-10	29339	-0-	29339	151387	29339	3			N	-0-					26	
TOTAL GAS PROD:		374,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		74									

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

01	27900 X	19533	-0-	-8367	-0-	19533	2			N	-0-					11	
02	28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	28395	2			N	-0-					11	
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	8			11	
04	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	29567	2	19	9	N	17	17	1			11	
05	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	27469	2			N	-0-					11	
06	21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-					11	
07	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	2			N	-0-					11	
08	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	3			N	-0-					11	
09	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			N	-0-					11	
10	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2			N	-0-					11	
11	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3			N	-0-					11	
*12	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	3			N	-0-					11	
TOTAL GAS PROD:		287,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

01	15779 X	14515	-0-	-1264	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
02	13832 X	13155	-0-	-677	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
03	14911 X	14188	-0-	-723	-0-	14169	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	14430 X	14169	-0-	-261	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
05	14911 X	13626	-0-	-1285	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	14100 X	13167	-0-	-933	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14632 X	13571	-0-	-1061	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12951	-0-	12951	12951	12951	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	12222	-0-	12222	25173	12222	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12256	-0-	12256	37429	12256	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	12219	-0-	12219	49648	12219	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	11868	-0-	11868	61516	11868	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		157,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1055	-0-	-513	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	837 N	462	-0-	-375	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

01	4030 X	2445	-0-	-1585	-0-	2327	2	118	9	N	107	107	8			-0-
02	3640 X	1478	-0-	-2162	-0-	1328	2	150	9	N	136	136	8			-0-
03	7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	5330	-0-	-1720	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	7012	-0-	-38	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	5584	-0-	-1701	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7023	-0-	7023	7023	7023	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6052	-0-	6052	13075	6052	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5019	-0-	5019	18094	5019	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4679	-0-	4679	22773	4679	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2743	-0-	2743	25516	2743	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		61,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		243										

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD 75-12				WELL #:	1	RRCID -> 250756	COMPL.	DATE 05/02/2009	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.15166	- 17052		
01	30225 X	21888	-0-	-8337	-0-	3584	1	18284	2	N	18		195	
02	25284 X	20194	-0-	-5090	-0-	20 2445	9 1	17616	2	N	121	191 1	47 8	78
03	27497 X	25354	-0-	-2143	-0-	133 3222	9 1	22132	2	N	-0-			78
04	25354 X	25354	-0-	-0-	-0-	3222	1	22132	2	N	-0-			78
05	24304 X	15931	-0-	-8373	-0-	15900	2	31	9	N	28	88 1		18
06	24540 X	19399	-0-	-5141	-0-	19288	2	111	9	N	101	89 1		30
07	26195 X	21014	-0-	-5181	-0-	20832	2	182	9	N	165	170 1		25
08	DLQ G-10	15569	-0-	15569	15569	15569	3			N	-0-			25
09	DLQ G-10	13667	-0-	13667	29236	13628	3	39	9	N	35			60
10	DLQ G-10	10433	-0-	10433	39669	10391	2	42	9	N	38			98
11	DLQ G-10	14738	-0-	14738	54407	14701	3	37	9	N	34			132
12	DLQ G-10	10422	-0-	10422	64829	10383	3	39	9	N	35	155 1		12

TOTAL GAS PROD: 213,963

TOTAL CONDENSATE PROD: 575

JOHNSON 54-36				WELL #:	1	RRCID -> 251939	COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 17293	PERF.15342	- 17100
01	156395 X	149620	-0-	-6775	-0-	15127	1	134493	2	N	-0-		26
02	152040 X	144669	-0-	-7371	-0-	14785	1	129884	2	N	-0-		26
03	168330 X	166811	-0-	-1519	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-		26
04	166811 X	166811	-0-	-0-	-0-	16065	1	150746	2	N	-0-		26
05	168330 X	138740	-0-	-29590	-0-	138740	2			N	-0-		26
06	161430 X	-0-	-0-	-161430	-0-					N	-0-		26
07	168330 X	102260	-0-	-66070	-0-	102238	2	22	9	N	20		46
08	DLQ G-10	155097	-0-	155097	155097	155097	3			N	-0-		46
09	DLQ G-10	146462	-0-	146462	301559	146462	3			N	-0-		46
10	DLQ G-10	120317	-0-	120317	421876	120317	2			N	-0-		46
11	DLQ G-10	110068	-0-	110068	531944	110068	3			N	-0-		46
12	DLQ G-10	103837	-0-	103837	635781	103837	3			N	-0-		46

TOTAL GAS PROD: 1,504,692

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	858	-0-	-227	-0-	103	1	737	2	N	16				162
02	896 N	467	-0-	-429	-0-	18	9								162
03	775 N	82	-0-	-693	-0-	23	1	444	2	N	-0-				162
04	840 N	82	-0-	-758	-0-	36	1	46	2	N	-0-				162
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	N	-0-				162
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				162
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				167
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	517	2	6	9	N	5				167
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				173
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	6				181
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	N	8				181
*12	3100 N	4079	-0-	979	979	239	3			N	-0-				181
						4079	3			N	-0-				181

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

01	30597 X	26085	-0-	-4512	-0-	26017	2	68	9	N	62	186	1	33	8	79
02	25648 X	21829	-0-	-3819	-0-	21801	2	28	9	N	25					104
03	28396 X	26356	-0-	-2040	-0-	26310	2	46	9	N	42					146
04	26820 X	26310	-0-	-510	-0-	26310	2			N	-0-					146
05	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	26772	2	96	9	N	87	81	1			152
06	25500 X	20229	-0-	-5271	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			153
07	27187 X	22574	-0-	-4613	-0-	22524	2	50	9	N	45					198
08	DLQ G-10	20685	-0-	20685	20685	20685	3			N	-0-					198
09	DLQ G-10	20264	-0-	20264	40949	20159	3	105	9	N	95					293
10	DLQ G-10	19110	-0-	19110	60059	19057	2	53	9	N	48					341
11	DLQ G-10	18314	-0-	18314	78373	18267	3	47	9	N	43					384
12	DLQ G-10	20782	-0-	20782	99155	20709	3	73	9	N	66					450

TOTAL GAS PROD: 269,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

01	12710 X	4880	-0-	-7830	-0-	1084	1	3745	2	N	46	10	8			89
02	9240 X	3394	-0-	-5846	-0-	51	9									89
03	9083 X	4782	-0-	-4301	-0-	274	1	3120	2	N	-0-					18
04	8700 X	4685	-0-	-4015	-0-	1190	1	3495	2	N	88	159	1			
05	5983 X	2888	-0-	-3095	-0-	97	9									18
06	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	1190	1	3495	2	N	-0-					16
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	2691	2	197	9	N	179	181	1			17
08	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	20090	2	139	9	N	126	125	1			36
09	DLQ G-10	3968	-0-	3968	8273	5263	2	223	9	N	203	184	1			36
10	DLQ G-10	2761	-0-	2761	11034	4305	3			N	-0-					88
11	DLQ G-10	4408	-0-	4408	15442	3911	3	57	9	N	52					155
12	DLQ G-10	2119	-0-	2119	17561	2687	2	74	9	N	67					187
						4373	3	35	9	N	32					212
						2091	3	28	9	N	25					

TOTAL GAS PROD: 63,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	7045	-0-	-1325	-0-	90	1	6955	2	N	-0-			-0-
02	7224 X	6375	-0-	-849	-0-	84	1	6291	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7375	-0-	-592	-0-	102	1	7273	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7575	-0-	-135	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	7420	-0-	7420	7420	7420	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	7680	-0-	7680	15100	7680	2			N	-0-			-0-
10	23036 X	7936	-0-	-15100	-0-	7936	2			N	-0-			-0-
11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-			-0-
12	8401 X	7355	-0-	-1046	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,087			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UNIVERSITY 19-8				WELL #:	1	RRCID -> 258354	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 17830	PERF.17463 - 17542
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2	N	-0-
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	469	2	N	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2	N	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-
10	1829 N	1301	-0-	-528	-0-	1301	2	N	-0-
11	1590 N	1179	-0-	-411	-0-	1179	2	N	-0-
12	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	1188	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC				781871				
BOYD 3		WELL #:		1	RRCID -> 220264	COMPL. DATE 08/20/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.13890 - 16084
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-6	-0-	-0-	-0-		3	2		3	9			3	8	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING 882776
 WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 ROSWELL OPERATING, LLC 730037
 DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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

HALLEY		//CONT.//		38255 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
ROSWELL OPERATING, LLC		//CONT.//		730037												
DESPAIN-HALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 174721	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		082967							
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE 11/28/1956	TOTAL DEPTH 10626	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WEST 22 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 044088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-			-0-
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-			-0-
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
HALLEY, S. M.			WELL #:	167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 -	9778
01	14167	X	12331	-0-	-1836	-0-	12331	3	Y	-0-			-0-
02	12796	X	11794	-0-	-1002	-0-	11794	3	Y	-0-			-0-
03	14167	X	12014	-0-	-2153	-0-	12014	3	Y	-0-			-0-
04	12540	X	11242	-0-	-1298	-0-	11242	3	Y	-0-			-0-
05	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	12212	3	Y	-0-			-0-
06	12630	X	11102	-0-	-1528	-0-	11102	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	10291	-0-	-2760	-0-	10291	3	Y	-0-			-0-
08	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3	Y	-0-			-0-
09	11400	X	10690	-0-	-710	-0-	10690	3	Y	-0-			-0-
10	11780	X	8271	-0-	-3509	-0-	8271	3	Y	-0-			-0-
11	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3	Y	-0-			-0-
*12	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HALLEY, S. M.				WELL #:	171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 -	9786
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,984	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HALLEY (DEVONIAN)			//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726									
SEALY & SMITH UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974			TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY & SMITH UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.			328362											
SEALY SMITH -B-			WELL #:		1 L	RRCID -> 044091		COMPL. DATE 08/16/1957			TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	193	-0-	193	234	193	3			Y	-0-			-0-
08	413 N	179	-0-	-234	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445																							
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1		RRCID -> 019950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12379		PERF. 9700 - 9856													

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

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

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

SHAIDA, JOHN H.				768650									
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				703	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9366 - 9533		
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2494	2	287	9	N	261		261	
02	2800 N	5974	-0-	3174	3174	5817	2	157	9	N	143	188	1	216
03	3100 N	8117	-0-	5017	8191	7402	2	715	9	N	650	383	1	483
04	3000 N	4360	-0-	1360	9551	3829	2	531	9	N	483			966
05	9551 X	-0-	-0-	-9551	-0-					N	-0-			966
06	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	12888	2	936	9	N	851	1639	1	178
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	12061	2	1210	9	N	1100	939	1	339
08	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7449	2	663	9	N	603	553	1	389
09	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	16759	2	1596	9	N	1451	1106	1	734
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	31	1	7811	2	N	754	1292	1	196
						829	9							
11	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	30	1	106	2	N	11			207
						12	9							
*12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	645	540	1	312
						710	9							

TOTAL GAS PROD:			86,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,952					

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER										
SHELL WESTERN E&P				774719														
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	-	9739								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HALLEY (MCKEE)				38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				082967											
HILL, M. J.		ACCT 3		WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.11342	-	11352
01	3472 X	2918	-0-	-554	-0-	2900	3	18	9	N	16				183
02	3080 X	2389	-0-	-691	-0-	2386	3	3	9	N	3				186
03	3410 X	2534	-0-	-876	-0-	2523	3	11	9	N	10	176	1		20
04	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	2574	3	12	9	N	11				31
05	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3104	3	17	9	N	15				46
06	DLQ G-10	2146	-0-	2146	5267	2146	3			N	-0-				46
07	DLQ G-10	2569	-0-	2569	7836	2566	3	3	9	N	3				49
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	10627	2781	3	10	9	N	9				58
09	12760 X	2133	-0-	-10627	-0-	2131	3	2	9	N	2				60
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				60
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	3	23	9	N	21				81
12	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	2456	3	4	9	N	4				85
TOTAL GAS PROD:		29,807			TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

STANOLIND-B, HILL, M.F. -MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	12401	PERF. 11462	-	11470	
01	7905 X	7292	-0-	-613	-0-	7205	3	87 9	N	79	190	1		109	
02	6916 X	6854	-0-	-62	-0-	6791	3	63 9	N	57				166	
03	7626 X	7524	-0-	-102	-0-	7465	3	59 9	N	54				220	
04	7380 X	7187	-0-	-193	-0-	7131	3	56 9	N	51	175	1		96	
05	DLQ G-10	7375	-0-	7375	-0-	7324	3	51 9	N	46				142	
06	DLQ G-10	7074	-0-	7074	-0-	14449	7039	3	35 9	N	32			174	
07	DLQ G-10	7432	-0-	7432	-0-	21881	7393	3	39 9	N	35			209	
08	DLQ G-10	7284	-0-	7284	-0-	29165	7250	3	34 9	N	31	175	1	65	
09	36245 X	7080	-0-	-29165	-0-	7041	3	39 9	N	35				100	
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4168	3	29 9	N	26				126	
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7207	3	57 9	N	52				178	
12	7440 X	7391	-0-	-49	-0-	7325	3	66 9	N	60	178	1		60	
TOTAL GAS PROD:				83,954	TOTAL CONDENSATE PROD:				558						

HALLEY (MCKEE) BOPCO, L.P. HILL, MRS. M. J.														
//CONT.//				38255 440	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER	
//CONT.//				082967										
WELL #:				1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3532	-0-	-281	-0-	3531 3	1 9	N	1	1				123
02	3332 X	2870	-0-	-462	-0-	2866 3	4 9	N	4	4				127
03	3689 X	2496	-0-	-1193	-0-	2496 3		N		-0-				127
04	3420 X	2749	-0-	-671	-0-	2749 3		N		-0-				127
05	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	3208 3	11 9	N	10	10				137
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	5729	2510 3		N		-0-				137
07	DLQ G-10	2731	-0-	2731	8460	2731 3		N		-0-				137
08	DLQ G-10	3299	-0-	3299	11759	3299 3		N		-0-				137
09	14117 X	2358	-0-	-11759	-0-	2350 3	8 9	N	7	7				144
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N		-0-				144
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	2743 3	8 9	N	7	7				151
12	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2533 3	2 9	N	2	2				153
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				
32,597										31				

HALLEY (PENN. 8530) BOPCO, L.P. PAN AM-HILL UNIT														
				38255 696	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WINKLER	
				082967										
WELL #:				1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	N/A	
01	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1415 3	360 4	N	-0-	-0-				-0-
02	1764 N	1663	-0-	-101	-0-	1663 3		N	-0-	-0-				-0-
03	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825 3		N	-0-	-0-				-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-	-0-				-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-	-0-				-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-	-0-				-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 3		N	-0-	-0-				-0-
08	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753 3		N	-0-	-0-				-0-
09	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	1654 3		N	-0-	-0-				-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1468 3	361 4	N	-0-	-0-				-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-	-0-				-0-
*12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				
21,546										-0-				

HALLEY (SEVEN RIVERS) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.														
				38255 812	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WINKLER	
				806470										
WELL #:				248	RRCID ->	063490	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL	DEPTH	3288	PERF.	N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				
-0-										-0-				

HALLEY, EAST (STRAWN) 38256 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 G P II ENERGY, INC. 292232
 MITCHELL WELL #: RRCID -> 142680 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8584 - 8626
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 0 NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 T. A. NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO L.P. 082967
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11317 - 11326
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 12 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, M. J. ACCT 3 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO L.P. 082967
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11317 - 11326
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 12 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11238 - 11248

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
3696 X	3114	-0-	-582	-0-	3114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
3751 X	3534	-0-	-217	-0-	3534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
5146 X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
4980 X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
3472 X	2474	-0-	-998	-0-	2474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:											40,632	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
REGAN		WELL #:		1	RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL	DEPTH 21200	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
02	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	7140 X	6402	-0-	-738	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	3423	-0-	-4265	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	7688 X	7188	-0-	-500	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
08	6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
09	7500 X	2429	-0-	-5071	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
11	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
12	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		76,854				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221									
KINCAID A			WELL #:		1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A	
01	8525 X	8401	-0-	-124	-0-	8401	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7625	-0-	7625	7625	7625	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8421	-0-	8421	16046	8421	3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	8087	-0-	8087	24133	8087	3		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	8354	-0-	8354	32487	8354	3		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	8029	-0-	8029	40516	8029	3		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	8289	-0-	8289	48805	8289	3		N	-0-		-0-
08	57095 X	8290	-0-	-48805	-0-	8290	3		N	-0-		-0-
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3		N	-0-		-0-
10	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3		N	-0-		-0-
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3		N	-0-		-0-
*12	8277 X	8208	-0-	-69	-0-	8208	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,890			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAMON (5270) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES "AU" FEE				38581 666 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
				WELL #:	2	RRCID -> 039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	5210 -	5252
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2		N	-0-				176
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	152	2		N	-0-				176
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9 9	N	8				184
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2 9	N	2				186
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				186
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				186
07	341 N	54	-0-	-287	-0-	53	2	1 9	N	1				187
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2 9	N	2				189
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				189
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				189
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				189
12	403 N	174	-0-	-229	-0-	173	2	1 9	N	1	154	1		36
TOTAL GAS PROD:				2,670	TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1231	3	37	9	Y	34	133	1	12
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	Y	29			41
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1545	3	37	9	Y	34			75
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26			101
05	1426 N	998	-0-	-428	-0-	972	3	26	9	Y	24	111	1	14
06	1500 N	689	-0-	-811	-0-	670	3	19	9	Y	17			31
07	1550 N	672	-0-	-878	-0-	647	3	25	9	Y	23			54
08	992 N	57	-0-	-935	-0-	31	3	26	9	Y	24			78
09	690 N	357	-0-	-333	-0-	335	3	22	9	Y	20			98
10	682 N	25	-0-	-657	-0-	18	3	7	9	Y	6			104
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	754	3	28	9	Y	25	111	1	18
*12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	3	28	9	Y	25			43
TOTAL GAS PROD:		10,629			TOTAL CONDENSATE PROD:						287			

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	404	3	15	9	Y	14	44	1	33
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4			37
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			37
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	Y	13			50
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	278	3	13	9	Y	12	55	1	7
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	191	3	9	9	Y	8			15
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	185	3	12	9	Y	11			26
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	9	3	8	9	Y	7			33
09	210 N	106	-0-	-104	-0-	96	3	10	9	Y	9			42
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	5	3	10	9	Y	9			51
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	54	1	8
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	373	3	12	9	Y	11			19
TOTAL GAS PROD:		3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:						109			

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 OXY USA WTP LP 630555
 HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
03	2015 X	1071	-0-	-944	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
05	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
06	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-			-0-
08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-			-0-
09	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-			-0-
11	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
*12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,509			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.//		39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555						
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID -> 195956	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9683	-	9943
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753 2	N	-0-		-0-
02	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2	N	-0-		-0-
03	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2	N	-0-		-0-
04	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755 2	N	-0-		-0-
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11294 2	N	-0-		-0-
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-		-0-
07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669 2	N	-0-		-0-
08	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574 2	N	-0-		-0-
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642 2	N	-0-		-0-
10	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519 2	N	-0-		-0-
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2	N	-0-		-0-
*12	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRISON RANCH (MORROW)			39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596						
LINEBERRY BRINE STATION			WELL #:	1	RRCID -> 119898	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 1868	PERF. 1209	- 1868
01 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)					39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY					280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11880 - 12158
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 12035 - 12150

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

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

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 11910 - 12096															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 019967	COMPL. DATE 05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 019968	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 019969	COMPL. DATE 06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 019971		COMPL. DATE 06/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 019976		COMPL. DATE 04/04/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 019978		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11684 - 11937								
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 019981		COMPL. DATE 03/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 019982		COMPL. DATE 02/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 019983		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11834 - 12124	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 019985		COMPL. DATE 06/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 019986		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 019987		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158								
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 12095 - 12145

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 11905 - 12097		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 019999		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										//CONT.// 280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 144		RRCID -> 020000		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 151		RRCID -> 020001		COMPL. DATE 03/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
08	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
09	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
10	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 11810 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11692 - 11910

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 020014		COMPL. DATE 07/26/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 291															
RRCID -> 020015															
COMPL. DATE 11/02/1955															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 292															
RRCID -> 020016															
COMPL. DATE 10/18/1991															
TOTAL DEPTH 12021															
PERF. 11780 - 12021															
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 293															
RRCID -> 020017															
COMPL. DATE 05/24/1995															
TOTAL DEPTH 12145															
PERF. 11920 - 12000															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)										//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										//CONT.// 280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 321		RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
10	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
11	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
12	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF. 11780 - 12050		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11656 - 11822

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 11751 - 11956

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 11601 - 11819

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 421		RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 441		RRCID -> 020058		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 442		RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 443		RRCID -> 020060		COMPL. DATE 04/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 444		RRCID -> 020061		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 454		RRCID -> 020065		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 461		RRCID -> 020067		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 472		RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 482		RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 492		RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 495		RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 511		RRCID -> 020081		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 592		RRCID -> 020086		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 641		RRCID -> 020091		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11512 - 11722

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 030617		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN)										39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY										280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	397	RRCID -> 031170	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH 11629	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 031451	COMPL. DATE 07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 048810		COMPL. DATE 06/06/1970		TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11719 - 11968		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	291679 X	283822	-0-	-7857	-0-	283822	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	242728	-0-	242728	242728	242728	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	265723	-0-	265723	508451	265723	3		N	-0-			-0-
04	771825 X	263374	-0-	-508451	-0-	263374	3		N	-0-			-0-
05	270335 X	270335	-0-	-0-	-0-	270335	3		N	-0-			-0-
06	260100 X	251592	-0-	-8508	-0-	251592	3		N	-0-			-0-
07	268770 X	259463	-0-	-9307	-0-	259463	3		N	-0-			-0-
08	272025 X	267396	-0-	-4629	-0-	267396	3		N	-0-			-0-
09	263734 X	263734	-0-	-0-	-0-	263734	3		N	-0-			-0-
10	270320 X	150970	-0-	-119350	-0-	150970	3		N	-0-			-0-
11	258780 X	239131	-0-	-19649	-0-	239131	3		N	-0-			-0-
12	272025 X	256230	-0-	-15795	-0-	256230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,014,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 3799	RRCID -> 138903	COMPL. DATE 07/08/1991	TOTAL DEPTH 13189	PERF.11654 - 11826
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	2904	RRCID -> 142006	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 13345	PERF. 11762 - 11972
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID -> 184825	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID -> 203231	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 13114	PERF.11646 - 11810
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID -> 204152	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 13289	PERF.11853 - 11868
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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

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

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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

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

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

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

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

HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708							
MC DIVITT STATE				WELL #:	2	RRCID ->	205915	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5501 PERF. 5213 - 5225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7254 X	6262	-0-	-992	-0-	6262	1	N	-0-		-0-
02	6552 X	6015	-0-	-537	-0-	6015	1	N	-0-		-0-
03	7130 X	6271	-0-	-859	-0-	6271	1	N	-0-		-0-
04	6600 X	6313	-0-	-287	-0-	6313	1	N	-0-		-0-
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	1	N	-0-		-0-
06	6450 X	6154	-0-	-296	-0-	6154	1	N	-0-		-0-
07	6665 X	6312	-0-	-353	-0-	6312	1	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6930	-0-	6930	6930	6930	1	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	6335	-0-	6335	13265	6335	1	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6434	-0-	6434	19699	6434	1	N	-0-		-0-
11	25834 X	6135	-0-	-19699	-0-	6135	1	N	-0-		-0-
*12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				76,241	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MCDIVITT STATE				WELL #:	3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974 PERF. 5140 - 5180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PALMER "602" STATE				WELL #:	1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516 PERF. 5218 - 5296
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	1	N	-0-		201
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	1	N	-0-		201
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1	N	-0-		201
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1	N	-0-		201
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-		201
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-		201
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-		201
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	1	N	-0-		201
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	1	N	-0-		201
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-		201
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-		201
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	700	1	N	67		268
TOTAL GAS PROD:				7,094	TOTAL CONDENSATE PROD:				67		

HEINER, S. (ELLENBURGER) GENESIS EXPLORATION LLC KENOWER				40172 300 300193	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
WELL #:				1	RRCID -> 103772	COMPL. DATE 03/07/1981	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5340	-	5397					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) CAPATAZ OPERATING, INC. CROWLEY-STATE				40172 400 130354	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
WELL #:				1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	-	4676					
01	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 2			N	-0-				89	
02	1596 N	1563	-0-	-33	-0-	1563 2			N	-0-				89	
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2			N	-0-				89	
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-				89	
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 2			N	-0-				89	
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618 2			N	-0-				89	
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616 2			N	-0-				89	
08	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590 2			N	-0-				89	
09	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512 2			N	-0-				89	
10	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542 2			N	-0-				89	
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454 2			N	-0-				89	
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515 2			N	-0-				89	
TOTAL GAS PROD:				19,035	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	-	4745				
01	2666 N	2471	-0-	-195	-0-	2471 2			N	-0-				131	
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-				131	
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-				131	
04	2400 N	2397	-0-	-3	-0-	2397 2			N	-0-				131	
05	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	2314 2	54 9		N	49	152 1			28	
06	2670 N	2166	-0-	-504	-0-	2166 2			N	-0-				28	
07	2480 N	2164	-0-	-316	-0-	2164 2			N	-0-				28	
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-				28	
09	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020 2			N	-0-				28	
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-				28	
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2			N	-0-				28	
*12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-				28	
TOTAL GAS PROD:				29,735	TOTAL CONDENSATE PROD:				49						

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710									
MCGREW		WELL #:		1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3		N	-0-			-0-
02	3948 X	3620	-0-	-328	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
03	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	3938	3		N	-0-			-0-
05	4123 X	2616	-0-	-1507	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
08	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
09	3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3614	-0-	-346	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
*12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSEN ENERGY INC.		621750							
KENOWER		WELL #:		1	RRCID -> 164402	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4421	- 4832
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KENOWER		WELL #:		2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	- 4773
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2	Y	-0-	30
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	716 2	Y	18	48
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	793 2	Y	1	49
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2	Y	-0-	49
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	Y	-0-	49
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	Y	-0-	49
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-	49
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2	Y	-0-	49
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2	Y	-0-	49
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-	49
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2	Y	-0-	49
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2	Y	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		9,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		19			

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)		40172 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750								
KENOWER		WELL #: 1	RRCID -> 160927		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4421 - 5037	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	617	-0-	-375	-0-	617 2	Y	-0-		30
02	728 N	534	-0-	-194	-0-	514 2	Y	18		48
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	Y	1		49
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	Y	-0-		49
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	-0-		49
06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548 2	Y	-0-		49
07	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493 2	Y	-0-		49
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-		49
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	Y	-0-		49
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-		49
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111 2	Y	-0-		49
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		10,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION		238708								
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1	RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295		PERF. 4768 - 4832	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1	N	-0-		42
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		42
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1	N	-0-		42
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		42
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1	N	-0-		42
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1	N	-0-		42
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-		42
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		2,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NELSON 14 STATE		WELL #: 1	RRCID -> 225841		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4857 - 5083	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
CHROMA OPERATING, INC.		153257														
WALTON "A" CW		WELL #:		1		RRCID -> 126041		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2736 - 3004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WALTON "H"				WELL #:	1	RRCID -> 150820	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2804	-	2851			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #:		7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH		2852 PERF. 2479 - 2630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	624	3	21	4	N	-0-	1	1			-0-
02	588 #	436	-0-	-152	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	651 #	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	630 #	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	506	3	30	9	N	27					27
06	630 #	196	-0-	-434	-0-	196	3			N	-0-					27
07	620 #	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					27
08	620 #	272	-0-	-348	-0-	269	3	3	9	N	3	15	1			15
09	600 #	251	-0-	-349	-0-	228	3	23	9	N	21					36
10	527 #	184	-0-	-343	-0-	121	3	63	4	N	-0-					36
11	270 #	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					36
12	279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		4,204				TOTAL CONDENSATE PROD:				51						

HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304 -	2360
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #:	9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441 -	2571	
01	775 #	515	-0-	-260	-0-	488	3	27	4	Y	-0-	1	1	-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 #	123	-0-	-559	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6			6
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			6
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			6
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:				647	TOTAL CONDENSATE PROD:						6			

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 B & B ENERGY 039763
 JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 2327 - 2377

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

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 TREY RESOURCES INC. 868529
 HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3299	-0-	-669	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4638	-0-	-694	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	3384	-0-	-1776	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	3023	-0-	-2309	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3641	-0-	-1133	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 47,173																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMOSA (WOLFCAMP)													CNTY: REEVES	
TREY RESOURCES INC.														
HERMOSA UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 195381														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 17400													PERF.14300 - 14450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9898	2		N	-0-			-0-	
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-	
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		N	-0-			-0-	
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-			-0-	
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-			-0-	
06	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2		N	-0-			-0-	
07	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-			-0-	
08	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		N	-0-			-0-	
09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2		N	-0-			-0-	
10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2		N	-0-			-0-	
11	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2		N	-0-			-0-	
*12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 98,435													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)													CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION														
HERSHENSON														
WELL #: 1														
RRCID -> 073269														
COMPL. DATE 09/25/1977														
TOTAL DEPTH 16325													PERF. N/A	
01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	792	1	8808	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	7599	-0-	7599	7599	249	1	7350	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	8387	-0-	8387	15986	8387	3			N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	8126	-0-	8126	24112	8126	3			N	-0-		-0-	
05	31614 X	7502	-0-	-24112	-0-	7502	3			N	-0-		-0-	
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-		-0-	
07	8246 X	7201	-0-	-1045	-0-	7201	3			N	-0-		-0-	
08	T. A.	6648	-0-	6648	6648	6648	3			N	-0-		-0-	
09	T. A.	6691	-0-	6691	13339	6691	3			N	-0-		-0-	
*10	T. A.	7357	-0-	7357	20696	7357	3			N	-0-		-0-	
11	T. A.	7439	-0-	7439	28135	7439	3			N	-0-		-0-	
12	T. A.	7954	-0-	7954	36089	7954	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 91,783													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HERSHENSON "6"														
WELL #: 1														
RRCID -> 079215														
COMPL. DATE 01/01/2000														
TOTAL DEPTH 16860													PERF.16220 - 16836	
01	3162 X	792	-0-	-2370	-0-	792	1			N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	2675	1			N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	2851	-0-	2851	5526	2849	1	2	3	N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	3708	-0-	3708	9234	3572	1	136	3	N	-0-		-0-	
05	11578 X	2344	-0-	-9234	-0-	2344	1			N	-0-		-0-	
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	1			N	-0-		-0-	
07	3844 X	2030	-0-	-1814	-0-	2030	1			N	-0-		-0-	
08	INC G-10	1918	-0-	1918	1918	1918	1			N	-0-		-0-	
09	INC G-10	119	-0-	119	2037	119	1			N	-0-		-0-	
*10	2201 X	164	-0-	-2037	-0-	65	1	99	3	N	-0-		-0-	
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-		-0-	
12	1953 X	127	-0-	-1826	-0-	5	1	122	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 18,941													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1		N	-0-		-0-
*02	1400	X	276	-0-	-1124	-0-	276	1		N	-0-		-0-
03	1550	X	385	-0-	-1165	-0-	321	1	63	3	N	1	8
							1	9					
04	1500	X	535	-0-	-965	-0-	345	1	190	3	N	-0-	-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1789	1	1	9	N	1	8
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-	-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	1			N	-0-	-0-
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			N	-0-	-0-
09	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	127	1			N	-0-	-0-
*10	1550	N	50	-0-	-1500	-0-	50	1			N	-0-	-0-
11	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	1			N	-0-	-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,051	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

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

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 MIDLAND TMG INC. 565875
 BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10084 - 10150

01	279 N	17	-0-	-262	-0-	15	3	2	9	N	2					175
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					187
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					187
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	205	3	19	9	N	17					204
05	496 N	277	-0-	-219	-0-	270	3	7	9	N	6					210
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	654	3	17	9	N	15	178	1			47
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	81	3	7	9	N	6					53
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					53
09	660 N	224	-0-	-436	-0-	224	3			N	-0-					53
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					62
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	860	3	37	9	N	34					96
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12					108
TOTAL GAS PROD:		4,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		113										

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
 HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	465 N	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279										
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FRESNO "STATE"				WELL #:	1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 6206 -	6246		
01	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11118 3	19 9	N	17				204	
02	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10990 3	24 9	N	22	175	1		51	
03	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12016 3	20 9	N	18				69	
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11258 3	20 9	N	18				87	
05	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11485 3	19 9	N	17				104	
06	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10743 3	18 9	N	16				120	
07	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8629 3	12 9	N	11				131	
08	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10347 3	18 9	N	16				147	
09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9330 3	18 9	N	16				163	
10	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10132 3	19 9	N	17				180	
11	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8196 3	13 9	N	12				192	
*12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7702 3	14 9	N	13	173	1		32	
TOTAL GAS PROD:			122,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			193					

ANCHO		WELL #:		1	RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6424 - 6434
01	837 X	584	-0-	-253	-0-	60 1	524 3	N	-0-		-0-
02	896 X	711	-0-	-185	-0-	60 1	651 3	N	-0-		-0-
03	992 X	816	-0-	-176	-0-	60 1	756 3	N	-0-		-0-
04	960 X	790	-0-	-170	-0-	60 1	730 3	N	-0-		-0-
05	837 X	774	-0-	-63	-0-	60 1	714 3	N	-0-		-0-
06	780 X	726	-0-	-54	-0-	60 1	666 3	N	-0-		-0-
07	806 X	654	-0-	-152	-0-	60 1	594 3	N	-0-		-0-
08	806 X	657	-0-	-149	-0-	60 1	597 3	N	-0-		-0-
09	780 X	639	-0-	-141	-0-	60 1	579 3	N	-0-		-0-
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	60 1	752 3	N	-0-		-0-
11	720 X	591	-0-	-129	-0-	60 1	531 3	N	-0-		-0-
12	651 X	566	-0-	-85	-0-	60 1	506 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 #	612	-0-	-163	-0-			595	3	17	9	Y	15	27	0					74
02	672 #	561	-0-	-111	-0-			561	3			Y	-0-							74
03	713 #	449	-0-	-264	-0-			417	3	32	9	Y	29	29	0					74
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-	27	0					47
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-							Y	-0-							47
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-	37	0					10
07	620 #	27	-0-	-593	-0-			27	3			Y	-0-							10
08	434 #	217	-0-	-217	-0-			126	3	91	9	Y	83	4	0					89
09	T. A.	1743	-0-	1743	1743			1651	3	92	9	Y	84	36	0					137
10	T. A.	304	-0-	304	2047			304	3			Y	-0-							137
11	T. A.	872	-0-	872	2919			783	3	89	9	Y	81	50	0					168
*12	2919 R	-0-	-0-	-2919	-0-							Y	-0-							168
TOTAL GAS PROD:		4,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		292												

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28 R	28	-0-	-0-	-0-			28	3			N	-0-							113
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-							N	1							114
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-							114
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-							114
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-							114
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-							114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							115
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							119
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							119
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:		6												

HOWE (ATOKA)													CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
8001 JV-P HOWE														
WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3284	3284	-0-	-0-	-0-	2189 40 9	1	1055	2	N	36			127
02	3155	3155	-0-	-0-	-0-	2189 33 9	1	933	2	N	30			157
03	2790	2265	-0-	-525	-0-	2189 52 9	1	76	9	N	69			226
04	3753	3738	-0-	-15	-0-	2189 36 9	1	1497	2	N	47	196 0		77
05	2790	2239	-0-	-551	-0-	2189 26 9	1	50	9	N	45			122
06	3537	3537	-0-	-0-	-0-	2189 69 9	1	1312	2	N	33			155
07	3296	3296	-0-	-0-	-0-	2189 34 9	1	1081	2	N	24			179
08	4139	4139	-0-	-0-	-0-	2189 69 9	1	1916	2	N	31			210
09	3888	3888	-0-	-0-	-0-	2189 57 9	1	1630	2	N	63			273
10	3961	3961	-0-	-0-	-0-	2189 58 9	1	1715	2	N	52	187 0		138
*11	4223	4223	-0-	-0-	-0-	2189 70 9	1	1976	2	N	53			191
12	2790	3602	-0-	812	812	2189 70 9	1	1343	2	N	64	192 0		63
TOTAL GAS PROD: 41,327													TOTAL CONDENSATE PROD: 547	

HOWE (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A														
01	10106 X	5064	-0-	-5042	-0-	783 7 9	1	4281	2	N	-0-			19
02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	756 11 9	1	5715	2	N	-0-			19
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	837 220 9	1	6127	2	N	-0-			19
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	783 3 9	1	6583	2	N	6			25
05	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	810 3 9	1	7010	2	N	10			35
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	783 220 9	1	5630	2	N	-0-			35
07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	756 3 9	1	5845	2	N	200			235
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	837 3 9	1	8106	2	N	3	181 1	2 8	55
09	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	756 220 9	1	6638	2	N	-0-			55
10	7750 X	7248	-0-	-502	-0-	837 3 9	1	6411	3	N	-0-			55
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			55
12	7750 X	1354	-0-	-6396	-0-	837 3 9	1	517	3	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD: 71,879													TOTAL CONDENSATE PROD: 219	

HOWE GAS UNIT NO. 2													CNTY: WARD	
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 - 13443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD
01	19530 X	15756	-0-	-3774	-0-	1131	1	14625	2	N	-0-
02	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	1092	1	16839	2	N	-0-
03	19778 X	16865	-0-	-2913	-0-	1209	1	15656	2	N	-0-
04	19140 X	16799	-0-	-2341	-0-	1131	1	15668	2	N	-0-
05	19840 X	18610	-0-	-1230	-0-	1170	1	17440	2	N	-0-
06	19200 X	17643	-0-	-1557	-0-	1131	1	16512	2	N	-0-
07	19840 X	16996	-0-	-2844	-0-	1053	1	15943	2	N	-0-
08	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1170	1	19167	2	N	-0-
09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1092	1	17650	2	N	-0-
10	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	1209	1	19421	3	N	-0-
11	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1131	1	19066	3	N	-0-
*12	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	1092	1	18158	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		219,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543
01	10757 X	8672	-0-	-2085	-0-	8672	2		N	-0-	
02	9352 X	9281	-0-	-71	-0-	9281	2		N	-0-	
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2		N	-0-	
04	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2		N	-0-	
05	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2		N	-0-	
06	10320 X	5377	-0-	-4943	-0-	5377	2		N	-0-	
07	10664 X	1226	-0-	-9438	-0-	1226	2		N	-0-	
08	10478 X	3954	-0-	-6524	-0-	3954	2		N	-0-	
09	10140 X	10076	-0-	-64	-0-	10076	2		N	-0-	
10	10478 X	7968	-0-	-2510	-0-	7968	3		N	-0-	
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3		N	-0-	
12	10416 X	8578	-0-	-1838	-0-	8578	3		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		95,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299
01	15748 X	13921	-0-	-1827	-0-	840	1	13081	2	N	-0-
02	13580 X	12336	-0-	-1244	-0-	840	1	11496	2	N	-0-
03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	930	1	14204	2	N	-0-
04	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	870	1	13904	2	N	-0-
05	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	900	1	13822	2	N	-0-
06	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	870	1	13816	2	N	-0-
07	15035 X	12825	-0-	-2210	-0-	870	1	11955	2	N	-0-
08	14818 X	7327	-0-	-7491	-0-	480	1	6847	2	N	-0-
09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	840	1	14931	2	N	-0-
10	14818 X	14318	-0-	-500	-0-	930	1	13388	3	N	-0-
11	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	870	1	16153	3	N	-0-
12	14818 X	14418	-0-	-400	-0-	840	1	13578	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		167,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563						
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 213715	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886	- 5896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOLF ENERGY, INC.				935534						
HAHMAN STATE				WELL #: 1	RRCID -> 162509	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946	- 4956
01	806 #	558	-0-	-248	-0-	558 2	N	-0-		60
02	980 #	789	-0-	-191	-0-	789 2	N	-0-		60
03	1085 #	110	-0-	-975	-0-	110 2	N	-0-		60
04	1050 #	167	-0-	-883	-0-	167 2	N	-0-		60
05	868 #	82	-0-	-786	-0-	82 2	N	-0-		60
06	840 #	343	-0-	-497	-0-	300 2	43 9	39		99
07	868 #	189	-0-	-679	-0-	189 2	N	-0-		99
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	382 2	61 9	55		154
*09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	400 2	61 9	55		209
*10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	166 1	43
*11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		43
*12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:				3,142	TOTAL CONDENSATE PROD:				149	

MOBIL-MCCREA				WELL #: 1	RRCID -> 168673	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055	- 5062
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		28
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		28
03	217 #	110	-0-	-107	-0-	110 2	N	-0-		28
04	210 #	100	-0-	-110	-0-	100 2	N	-0-		28
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		28
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	1		29
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		29
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		29
09	330 #	215	-0-	-115	-0-	182 2	33 9	30		59
*10	372 #	271	-0-	-101	-0-	245 2	26 9	24		83
*11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		83
*12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:				1,742	TOTAL CONDENSATE PROD:				55	

HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731										
RIVER				WELL #:	1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5169 -	5199	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1364 N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2		N	-0-			10	
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			10	
03	1333 N	277	-0-	-1056	-0-	277	2		N	-0-			10	
04	1020 N	620	-0-	-400	-0-	620	2		N	-0-			10	
05	1271 N	282	-0-	-989	-0-	282	2		N	-0-			10	
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			10	
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			10	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			10	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			10	
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			10	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			10	
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		10,532	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688	- 11718
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	5	3	13	4	Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	4			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				50	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FEE "AO"				WELL #:	1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630 - 11640		
01	3317 X	2743	-0-	-574	-0-	2743	3			N	-0-			125
02	2996 X	2727	-0-	-269	-0-	2727	3			N	-0-			125
03	3379 X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	3			N	-0-			125
04	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	2727	3			N	-0-			125
05	3379 X	2088	-0-	-1291	-0-	2088	3			N	-0-			125
06	2910 X	2015	-0-	-895	-0-	2015	3			N	-0-			125
07	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	2172	3			N	-0-			125
08	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2241	3			N	-0-			125
09	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215	3			N	-0-			125
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-			125
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-			125
*12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:				28,639	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696														
FEE "Q"		WELL #:		RRCID -> 122542		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		222				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FEE "Q"				WELL #:	3 U	RRCID -> 133915	COMPL.	DATE 01/07/1962	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10842	- 10970
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-				112
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	3	4 9	N	4			116
03	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	2388	3	11 9	N	10			126
04	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1797	3	55 9	N	50			176
05	2790 X	1508	-0-	-1282	-0-	1493	3	15 9	N	14			190
06	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2301	3	52 9	N	47	181	1	56
07	2790 X	1761	-0-	-1029	-0-	1729	3	32 9	N	29			85
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	3	35 9	N	32			117
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	3	22 9	N	20			137
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	3	34 9	N	31			168
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	3	21 9	N	19			187
*12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2984	3	65 9	N	59			246
TOTAL GAS PROD:				28,944	TOTAL CONDENSATE PROD:				315				

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA				617544 WELL #: 7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL	DEPTH 12522	PERF.10912 - 11190	
01	2201 X	753	-0-	-1448	-0-	675 2	78 9 Y	71	83 0	11
02	1988 X	1279	-0-	-709	-0-	1236 2	43 9 Y	39	43 0	7
03	1984 X	1499	-0-	-485	-0-	1467 2	32 9 Y	29	30 0	6
04	1560 X	721	-0-	-839	-0-	665 2	56 9 Y	51	47 0	10
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550 2	7 9 Y	6	15 0	1
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1398 2	17 9 Y	15	13 0	3
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1550 2	36 9 Y	33	29 0	7
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2315 2	45 9 Y	41	41 0	7
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1648 2	14 9 Y	13	17 0	3
10	1581 N	959	-0-	-622	-0-	907 2	52 9 Y	47	41 0	9
11	2280 X	706	-0-	-1574	-0-	694 2	12 9 Y	11	18 0	2
12	2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1366 2	44 9 Y	40	34 0	8
TOTAL GAS PROD:		14,907			TOTAL CONDENSATE PROD:		396			

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS			44837 200 247723 WELL #:			ASSOCIATED 1 RRCID -> 206106			EXEMPT COMPL. DATE N/A			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5 N	2	-0-		-3	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-		-2	-0-		2	3			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-		-0-	-0-		262	3			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-		-0-	-0-		340	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-		-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-		-0-	-0-		231	3			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-		-186	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			887			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRYANS FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289	-	5362
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-				-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-				-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-				-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3	N	-0-				-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				408			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-				44964 500 216378	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.				
01	DLQ G-10	8237	-0-	8237	25551	7958 36 9	3	243	4	Y	33	28	1	13
02	30668	5117	-0-	-25551	-0-	5088 3	3	29	9	Y	26	30	1	9
03	7993 R	7993	-0-	-0-	-0-	7952 3	3	41	9	Y	37	34	1	12
04	8610	7469	-0-	-1141	-0-	7433 3	3	36	9	Y	33	33	1	12
05	7967	3873	-0-	-4094	-0-	2747 21 9	3	1105	4	Y	19	20	1	11
06	7710	5769	-0-	-1941	-0-	4527 23 9	3	1219	4	Y	21	16	1	16
07	10771	10771	-0-	-0-	-0-	10695 3	3	76	9	Y	69	47	1	38
08	8530	8530	-0-	-0-	-0-	8255 90 9	3	185	4	Y	82	74	1	46
09	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8170 3	3	101	9	Y	92	38	1	100
10	8471	8471	-0-	-0-	-0-	8409 3	3	62	9	Y	56	109	1	47
11	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4329 18 9	3	252	4	Y	16	46	1	17
*12	3930	5276	-0-	1346	5945	5259 3	3	17	9	Y	15	24	1	8
TOTAL GAS PROD:		84,376			TOTAL CONDENSATE PROD:		499							

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC		008551											
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745			
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	110	1	2 9	Y	2			95
05	DLQ G-10	126	-0-	126	238	112	1	14 9	Y	13	69	1	39
06	DLQ G-10	106	-0-	106	344	104	1	2 9	Y	2			41
07	DLQ G-10	123	-0-	123	467	121	1	2 9	Y	2			43
08	DLQ G-10	110	-0-	110	577	107	1	3 9	Y	3			46
09	770 R	193	-0-	-577	-0-	110	1	83 9	Y	75			121
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83 9	Y	75			196
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			196
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			196
TOTAL GAS PROD:		960				TOTAL CONDENSATE PROD:		172					

JAMESON, NORTH (STRAWN)				45582 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.				010450								
JAMESON, JAHEW "E"				WELL #:	1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 6081 -	6176
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			160
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	270 3	6 9	N	5			165
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			165
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	306 3	6 9	N	5			170
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			170
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			170
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			170
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			170
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-			170
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	320 3	18 9	N	16			186
11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332 3	11 9	N	10			196
12	341 #	337	-0-	-4	-0-	333 3	4 9	N	4			200
TOTAL GAS PROD:				3,709	TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

JAMESON, JAHEW "B"				WELL #:	2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	- 6093
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-		-0-
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,589		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
O.G.P. OPERATING, INC.				617041											
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
01		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-		-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-		-0-
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				N	-0-		-0-
04		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3				N	-0-		-0-
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3				N	-0-		-0-
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3				N	-0-		-0-
07		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3				N	-0-		-0-
08		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3				N	-0-		-0-
09		90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3				N	-0-		-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3				N	-0-		-0-
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-		-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			835					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563											
WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5897 -	5963				
01	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2		N	-0-			-0-		
02	560 #	392	-0-	-168	-0-	392	2		N	-0-			-0-		
03	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
04	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
05	557 R	557	-0-	-0-	-0-	481	2	76 9	N	69			69		
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17 9	N	15			84		
07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17 9	N	15	1 8		98		
08	558 #	503	-0-	-55	-0-	486	2	17 9	N	15			113		
09	570 #	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			113		
10	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			113		
11	570 #	406	-0-	-164	-0-	396	2	10 9	N	9	5 8		117		
12	589 #	446	-0-	-143	-0-	434	2	12 9	N	11	80 1		48		
TOTAL GAS PROD:				5,606	TOTAL CONDENSATE PROD:				134						

JANELLE (CLEAR FORK)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
EDWARDS, C. W., ET AL															
		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL									
		148113													
		WELL #:		12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590			
01		1935	1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	17	9	Y	15	21	1	3
02		4211	4212	-0-	1	1	4180	3	32	9	Y	29	28	1	4
03		4561	4561	-0-	-0-	1	4518	3	43	9	Y	39	37	1	6
04		4290	3845	-0-	-445	-0-	3799	3	46	9	Y	42	40	1	8
05		4433	4053	-0-	-380	-0-	4010	3	43	9	Y	39	40	1	7
06		4290	3635	-0-	-655	-0-	3628	3	7	9	Y	6	12	1	1
07		4433	3250	-0-	-1183	-0-	3225	3	25	9	Y	23	20	1	4
08		4557 #	3047	-0-	-1510	-0-	3023	3	24	9	Y	22	20	1	6
09		3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442	3	31	9	Y	28	30	1	4
10		4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35	9	Y	32	29	1	7
11		3630 #	2719	-0-	-911	-0-	2699	3	20	9	Y	18	22	1	3
12		3596 #	1943	-0-	-1653	-0-	1683	3	260	9	Y	236	217	1	22
TOTAL GAS PROD:		40,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		529							

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586									
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"				WELL #: 4	RRCID -> 115629	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 7513 - 7580				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	276 2	3 9	Y	3			32	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3			35	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	Y	3	17 1		21	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	Y	1			22	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	Y	3			25	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607 2	2 9	Y	2			27	
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592 2	6 9	Y	5			32	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1			33	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1			34	
10	589 N	97	-0-	-492	-0-	96 2	1 9	Y	1			35	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1			36	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			36	
TOTAL GAS PROD:				3,449	TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

HELMS OIL & GAS, LLC				374347	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD			
EDWARDS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 147117	COMPL. DATE 04/13/1993	TOTAL	DEPTH 10132	PERF. 7540 - 7627				
01	2139 X	96	-0-	-2043	-0-	92 3	4 9	N	4			32	
02	1960 X	190	-0-	-1770	-0-	181 3	9 9	N	8			40	
03	2170 X	627	-0-	-1543	-0-	541 3	86 9	N	78			118	
04	2100 X	992	-0-	-1108	-0-	897 3	95 9	N	86			204	
05	1271 X	301	-0-	-970	-0-	103 3	198 9	N	180	174 0		210	
06	210 X	141	-0-	-69	-0-	141 3		N	-0-			210	
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	181 3	41 9	N	37	172 0		75	
08	1023 X	587	-0-	-436	-0-	576 3	11 9	N	10			85	
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2083 3	218 9	N	198	171 0		112	
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2252 2	158 9	N	144	176 1		80	
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1689 2	136 9	N	124			204	
12	2387 X	1721	-0-	-666	-0-	1597 2	124 9	N	113	193 1		124	
TOTAL GAS PROD:				11,413	TOTAL CONDENSATE PROD:				982				

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586									
EDWARDS, J. H. EST. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL	DEPTH 10340	PERF. 6984 - 6998				
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	552 2	4 9	Y	4			23	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3 9	Y	3			26	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	Y	2	17 1		11	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	Y	1			12	
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865 2	3 9	Y	3			15	
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821 2	2 9	Y	2			17	
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332 2	7 9	Y	6			23	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	Y	1			24	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1			25	
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	241 2	1 9	Y	1			26	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			26	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:				8,708	TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1404 3	17 9	Y	15	15 1		3
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1381 3	39 9	Y	35	33 1		5
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1506 3	42 9	Y	38	37 1		6
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498 3	26 9	Y	24	25 1		5
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455 3	39 9	Y	35	34 1		6
06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	900 3	42 9	Y	38	40 1		4
07	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1183 3	33 9	Y	30	29 1		5
08	1364 N	700	-0-	-664	-0-	676 3	24 9	Y	22	21 1		6
09	930 N	593	-0-	-337	-0-	586 3	7 9	Y	6	11 1		1
10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	690 N	457	-0-	-233	-0-	457 3		Y	-0-			-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		243						

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		765			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

01	186 #	106	-0-	-80	-0-	58	2	48	9	N	44					281
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	115	2	34	9	N	31					312
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	91	2	39	9	N	35	161	1			186
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	112	2	25	9	N	23					209
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	87	2	19	9	N	17	160	1			66
06	150 #	57	-0-	-93	-0-	11	2	46	9	N	42					108
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14					122
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	160	2	43	9	N	39					161
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	178	2	35	9	N	32					193
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	144	2	28	9	N	25					218
11	210 #	99	-0-	-111	-0-	88	2	11	9	N	10					228
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					228
TOTAL GAS PROD:		1,592			TOTAL CONDENSATE PROD:		312									

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
 LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF. 16610 - 16638

01	32767 X	30387	-0-	-2380	-0-	30387	3			N	-0-					-0-
02	33812 X	33812	-0-	-0-	-0-	33812	3			N	-0-					-0-
03	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	35145	3			N	-0-					-0-
04	31259 X	31259	-0-	-0-	-0-	31259	3			N	-0-					-0-
05	35123 X	27448	-0-	-7675	-0-	27448	3			N	-0-					-0-
06	33990 X	27066	-0-	-6924	-0-	27066	3			N	-0-					-0-
07	35123 X	22455	-0-	-12668	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
08	33356 X	30806	-0-	-2550	-0-	30806	3			N	-0-					-0-
09	31260 X	19484	-0-	-11776	-0-	19484	3			N	-0-					-0-
10	27962 X	19139	-0-	-8823	-0-	19139	3			N	-0-					-0-
11	29820 X	20883	-0-	-8937	-0-	20883	3			N	-0-					-0-
12	30814 X	10563	-0-	-20251	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		308,447			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
 HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2		N	-0-					-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		2295	2		N	-0-					-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		1798	3		N	-0-					-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632	3		N	-0-					-0-
07	1550 N	869	-0-	-681	-0-		869	3		N	-0-					-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1475	3		N	-0-					-0-
09	1500 N	1233	-0-	-267	-0-		1233	3		N	-0-					-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	3		N	-0-					-0-
11	1440 N	676	-0-	-764	-0-		676	3		N	-0-					-0-
12	1271 N	560	-0-	-711	-0-		560	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-					-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-					-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	77	-0-	77	77		77	3		N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	154		77	3		N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	200		46	3		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	70	-0-	70	270		70	3		N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	338		68	3		N	-0-					-0-
10	401 R	63	-0-	-338	-0-		63	3		N	-0-					-0-
*11	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-					-0-
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		978			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FINALY RESOURCES LLC 268323
 CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
 HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

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

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

01	496 #	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-			-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	353	2	85 9	N	77			77
10	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2		N	-0-			77
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	2		N	-0-			77
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92	2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD: 4,449													TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	682 #	317	-0-	-365	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	560 #	296	-0-	-264	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	690 #	500	-0-	-190	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	713 #	473	-0-	-240	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	2		N	-0-			-0-
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,758													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH			49038 071 027200	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
WELL #:			29 L	RRCID -> 041637	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W.E.				216378 WELL #: 1385	RRCID -> 206710	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468							
01	16020 R	16020	-0-	-0-	-0-	15941	3	79	9	Y	72	72	1	52
02	13916 #	13811	-0-	-105	-0-	13658	3	153	9	Y	139	72	1	119
03	16139 R	16139	-0-	-0-	-0-	15930	3	209	9	Y	190	78	1	231
04	15510 #	15508	-0-	-2	-0-	15317	3	191	9	Y	174	186	1	219
05	16650 R	16650	-0-	-0-	-0-	16440	3	210	9	Y	191	244	1	166
06	15630 #	14363	-0-	-1267	-0-	14187	3	176	9	Y	160	160	1	166
07	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	116	170	1	112
08	17557 R	17557	-0-	-0-	-0-	17402	3	155	9	Y	141	211	1	42
09	16438 R	16438	-0-	-0-	-0-	16266	3	172	9	Y	156	98	1	100
10	16647 #	14588	-0-	-2059	-0-	14380	3	208	9	Y	189	146	1	143
11	DLQ G-10	16395	-0-	16395	16395	16254	3	141	9	Y	128	208	1	63
12	DLQ G-10	18095	-0-	18095	34490	17897	3	198	9	Y	180	153	1	90
TOTAL GAS PROD:				175,564	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,836					

STATE WALTON				WELL #:	5	RRCID -> 229631	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9827 - 10480
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAGE: 1019

COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	195429	COMPL.	DATE	12/05/2003	TOTAL	DEPTH	10562	PERF.	8740	-	10562
01	3131 #	2428	-0-	-703		-0-	2422	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	3640 #	1906	-0-	-1734		-0-	1904	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4030 #	3850	-0-	-180		-0-	3847	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4695 R	4695	-0-	-0-		-0-	4692	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	5162 R	5162	-0-	-0-		-0-	5161	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	4736 R	4736	-0-	-0-		-0-	4734	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	5379 R	5379	-0-	-0-		-0-	5377	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	5791 R	5791	-0-	-0-		-0-	5787	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	5162 R	5162	-0-	-0-		-0-	5160	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	5394 #	5343	-0-	-51		-0-	5341	3	2	9	Y	2	1	1			3
11	5610 #	5585	-0-	-25		-0-	5584	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	5797 #	5135	-0-	-662		-0-	5134	3	1	9	Y	1					3
TOTAL GAS PROD:			55,172		TOTAL CONDENSATE PROD:			28									

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10539 - 10550

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

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

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

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	1767 X	1407	-0-	-360	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
03	1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744	2			N	-0-			-0-
04	1470 X	794	-0-	-676	-0-	794	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,766														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE)			49038 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION			027200															
CAMPBELL, SETH			WELL #:			29 U RRCID -> 020312			COMPL. DATE 03/13/1960			TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5040	3	55	9	Y	50							464
02	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3712	3	37	9	Y	34			360	1			138
03	4805 X	4062	-0-	-743	-0-	4028	3	34	9	Y	31							169
04	4920 X	3978	-0-	-942	-0-	3628	3	320	4	Y	27							196
						30	9											
05	T. A.	5105	-0-	5105	5105	4825	3	252	4	Y	25							221
						28	9											
06	T. A.	4469	-0-	4469	9574	4436	3	33	9	Y	30							251
07	T. A.	3760	-0-	3760	13334	3732	3	28	9	Y	25							276
08	T. A.	3843	-0-	3843	17177	3833	3	10	9	Y	9			177	1			108
09	20852 X	3675	-0-	-17177	-0-	3666	3	9	9	Y	8							116
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4224	3	31	9	Y	28							144
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3694	3	9	9	Y	8							152
*12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3965	3	21	9	Y	19							171
TOTAL GAS PROD:			49,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			294									

CARLOW CORP.			132340									
CAMPBELL TR. 4			WELL #: 15		RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10198		PERF.10053 - 10124	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	29	RRCID ->	195214	COMPL.	DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.10116	- 10202	
01	651	N	381	-0-	-270	-0-	380	3	1	9	Y	1	1	1	1	
02	644	N	456	-0-	-188	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1	1	
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1	1	
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	1	1	
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1	1	1	1	
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1	1	
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1	1	
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1	1	
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1	1	
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1	1	
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1	1	
12	403	N	189	-0-	-214	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:				5,218	TOTAL CONDENSATE PROD:				12							

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
CARLOW CORP.		//CONT.//		132340												
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10102 - 10188					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					11
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					11
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					11
04	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3			Y	-0-					11
05	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2400	3			Y	-0-					11
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					11
07	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			Y	-0-					11
08	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			Y	-0-					11
09	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			Y	-0-					11
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11
12	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		26,956		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	32	RRCID ->	197949	COMPL.	DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	10215	PERF.10092	- 10180
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	515	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1	1	1		1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	687	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	1		1
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1		1
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	1		1
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			7,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

CAMPBELL TR. 1				WELL #:	23	RRCID -> 197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL	DEPTH	10311	PERF.10160	- 10248
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	Y	1	1
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1	1
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	3	1	9	Y	1	1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1	1
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	Y	1	1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	1
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1	1
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:				13,829				TOTAL CONDENSATE PROD:				12	

CAMPBELL TR. 14				WELL #:	9	RRCID -> 218512	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10637 - 10724
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3	Y	-0-	7
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	Y	-0-	7
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-	7
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-	7
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-	7
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-	7
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-	7
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-	7
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	Y	-0-	7
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	Y	-0-	7
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	Y	-0-	7
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 10444 - 10497

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			14
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		Y	-0-			14
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			14
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			14
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			14
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			14
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			14
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			14
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			14
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			14
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			14
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAIRD, W. E. WELL #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4303	-0-	-1246	-0-	4303 3		Y	-0-			-0-
02	4228 X	3797	-0-	-431	-0-	3797 3		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	4114 3		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3928	-0-	-422	-0-	3928 3		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3901	-0-	-594	-0-	3901 3		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3503 3		Y	-0-			-0-
07	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610 3		Y	-0-			-0-
08	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982 3		Y	-0-			-0-
09	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364 3		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	3440 3		Y	-0-			-0-
*12	6807 X	3367	-0-	-3440	-0-	3367 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 3		Y	-0-			-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	3693 3		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3404	-0-	-1696	-0-	3404 3		Y	-0-			-0-
05	5270 X	2950	-0-	-2320	-0-	2950 3		Y	-0-			-0-
06	5100 X	3320	-0-	-1780	-0-	3320 3		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3247	-0-	-1248	-0-	3247 3		Y	-0-			-0-
08	3689 X	1560	-0-	-2129	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3		Y	-0-			-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329 3		Y	-0-			-0-
*12	8269 X	3940	-0-	-4329	-0-	3940 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

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

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3				Y	-0-					-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	612	3412	3				Y	-0-					-0-
03	4246 X	3634	-0-	-612	-0-	3634	3				Y	-0-					-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3				Y	-0-					-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3				Y	-0-					-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3				Y	-0-					-0-
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	3				Y	-0-					-0-
08	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3345	3				Y	-0-					-0-
09	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567	3				Y	-0-					-0-
10	3906 X	3127	-0-	-779	-0-	3127	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3658	-0-	3658	3658	3658	3				Y	-0-					-0-
*12	7156 X	3498	-0-	-3658	-0-	3498	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	12967	3	201	9	Y	183	168	1	134
02	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11601	3	136	9	Y	124	152	1	106
03	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12698	3	131	9	Y	119	70	1	155
04	12600 X	12054	-0-	-546	-0-	11934	3	120	9	Y	109	125	1	139
05	13175 X	7882	-0-	-5293	-0-	7749	3	133	9	Y	121	155	1	105
06	12750 X	57	-0-	-12693	-0-	39	3	18	9	Y	16	102	1	19
07	12989 X	274	-0-	-12715	-0-	249	3	25	9	Y	23	20	1	22
08	12834 X	2190	-0-	-10644	-0-	2093	3	97	9	Y	88	84	1	26
09	12060 X	4324	-0-	-7736	-0-	4215	3	109	9	Y	99	62	1	63
10	7874 X	4928	-0-	-2946	-0-	4834	3	94	9	Y	85	84	1	64
11	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	6397	3	22	9	Y	20	74	1	10
*12	17093 X	10674	-0-	-6419	-0-	10628	3	46	9	Y	42	31	1	21

TOTAL GAS PROD: 86,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
02	812 N	265	-0-	-547	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03	899 N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
04	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3554	3	35	9	Y	32	25	1			13
02	3808 X	3340	-0-	-468	-0-	3290	3	50	9	Y	45	41	1			17
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3796	3	70	9	Y	64	68	1			13
04	3930 X	3741	-0-	-189	-0-	3674	3	67	9	Y	61	61	1			13
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3797	3	76	9	Y	69	67	1			15
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3714	3	50	9	Y	45	55	1			5
07	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3777	3	58	9	Y	53	49	1			9
08	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3448	3	62	9	Y	56	52	1			13
09	3750 X	3116	-0-	-634	-0-	3057	3	59	9	Y	54	56	1			11
10	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	3255	3	43	9	Y	39	45	1			5
11	DLQ G-10	3695	-0-	3695	3695	3665	3	30	9	Y	27	30	1			2
*12	7174 X	3479	-0-	-3695	-0-	3447	3	32	9	Y	29	21	1			10
TOTAL GAS PROD:		43,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		574										

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

01	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2646	-0-	2646	2646	2646	3			Y	-0-					-0-
*12	3000 N	2775	-0-	-225	2421	2775	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

01	930 N	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	Y	42	79	1			17
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1002	3	83	9	Y	75	67	1			25
03	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	996	3	62	9	Y	56	33	1			48
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	61	9	Y	55	55	1			48
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1042	3	61	9	Y	55	67	1			36
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1004	3	62	9	Y	56	49	1			43
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	3	51	9	Y	46	53	1			36
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1053	3	56	9	Y	51	54	1			33
09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1015	3	56	9	Y	51	63	1			21
10	1116 N	840	-0-	-276	-0-	785	3	55	9	Y	50	50	1			21
11	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	997	3	55	9	Y	50	38	1			33
*12	1657 N	605	-0-	-1052	-0-	579	3	26	9	Y	24	48	1			9
TOTAL GAS PROD:		11,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		611										

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	699	-0-	-200	-0-	662 3	37	4	Y	-0-					-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			Y	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			Y	-0-					-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250 3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159 3			Y	-0-					-0-
08	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949 3			Y	-0-					-0-
09	1170 N	947	-0-	-223	-0-	941 3	6	4	Y	-0-					-0-
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	919 3	59	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	1236 3	24	4	Y	-0-					-0-
*12	2821 N	1561	-0-	-1260	-0-	1561 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

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

G P II ENERGY, INC. 292232
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 10130 - 10216

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

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

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10684	PERF. 9829 - 9942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2370	2	95	9	N	86	74
02	2968 X	2483	-0-	-485	-0-	2396	2	87	9	N	79	153
03	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2848	2	100	9	N	91	59
04	3870 X	2885	-0-	-985	-0-	2796	2	89	9	N	81	140
05	3999 X	2582	-0-	-1417	-0-	2486	2	96	9	N	87	53
06	3870 X	2343	-0-	-1527	-0-	2253	2	90	9	N	82	135
07	3999 X	1984	-0-	-2015	-0-	1885	2	99	9	N	90	49
08	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2623	2	89	9	N	81	130
09	2880 X	2146	-0-	-734	-0-	2051	2	95	9	N	86	39
10	2573 X	2167	-0-	-406	-0-	2073	2	94	9	N	85	124
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3462	2	106	9	N	96	220
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2532	2	103	9	N	94	131
TOTAL GAS PROD:		30,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,038						

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID -> 176381	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9990 - 10098
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID -> 177879	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9840 - 9944	
01	4588 X	1163	-0-	-3425	-0-	1160	2	3 9 Y	3	73
02	4144 X	2822	-0-	-1322	-0-	2808	2	14 9 Y	13	86
03	4588 X	3596	-0-	-992	-0-	3586	2	10 9 Y	9	95
04	3660 X	2784	-0-	-876	-0-	2780	2	4 9 Y	4	99
05	DLQ G-10	3037	-0-	3037	3037	3031	2	6 9 Y	5	104
06	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5792	2754	2	1 9 Y	1	105
07	DLQ G-10	2946	-0-	2946	8738	2944	2	2 9 Y	2	107
08	11543 X	2805	-0-	-8738	-0-	2801	2	4 9 Y	4	111
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2 9 Y	2	113
10	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2	Y	-0-	113
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	Y	-0-	113
*12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9 9 Y	8	121
TOTAL GAS PROD:				33,511	TOTAL CONDENSATE PROD:				51	

KERMIT (MCKEE)														CNTY: WINKLER	
MERIT ENERGY COMPANY															
STATE-WALTON "E"															
WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-				-0-
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-				-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-				-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1716	-0-	1716	1716	1716	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1791	-0-	1791	3507	1791	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1693	-0-	1693	5200	1693	2			Y	-0-				-0-
08	1700 N	1871	-0-	171	5371	1871	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	2013	-0-	-987	4384	2013	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	1478	-0-	-1622	2762	1478	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	1889	-0-	-1111	1651	1889	2			Y	-0-				-0-
*12	3100 N	2069	-0-	-1031	620	2069	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,193

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E"															
WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974															
01	4991 X	2774	-0-	-2217	-0-	2768	2	6	9	Y	5	9	7		73
02	3808 X	2811	-0-	-997	-0-	2797	2	14	9	Y	13				86
03	4216 X	3001	-0-	-1215	-0-	2991	2	10	9	Y	9				95
04	4080 X	2852	-0-	-1228	-0-	2848	2	4	9	Y	4				99
05	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	3285	2	6	9	Y	5				104
06	DLQ G-10	3036	-0-	3036	6327	3035	2	1	9	Y	1				105
07	DLQ G-10	3132	-0-	3132	9459	3130	2	2	9	Y	2				107
08	12142 X	2683	-0-	-9459	-0-	2680	2	3	9	Y	3				110
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3				113
10	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	1978	2			Y	-0-				113
11	2925 X	2458	-0-	-467	-0-	2458	2			Y	-0-				113
12	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2446	2	9	9	Y	8				121

TOTAL GAS PROD: 33,006

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STATE WALTON -E-															
WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050															
01	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	1207	2	22	9	Y	20				117
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20				137
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16				153
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1029	2	7	9	Y	6				159
05	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	1141	2	9	9	Y	8				167
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2172	1021	2	1	9	Y	1				168
07	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3364	1189	2	3	9	Y	3				171
08	1700 N	1201	-0-	-499	2865	1194	2	7	9	Y	6				177
09	3000 N	1146	-0-	-1854	1011	1142	2	4	9	Y	4				181
10	1991 N	980	-0-	-1011	-0-	980	2			Y	-0-				181
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-				181
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13				194

TOTAL GAS PROD: 14,534

TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			507											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	101	N	32	-0-	-69	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			410											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
 WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	635	-0-	635	635	635 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	596	-0-	596	1231	596 3		Y	-0-			-0-
10	1565 N	334	-0-	-1231	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	598	-0-	598	1209	598 3		N	-0-			-0-
10	1763 N	554	-0-	-1209	-0-	554 3		N	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
 LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	436 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	427	-0-	427	863	427 3		N	-0-			-0-
10	1259 N	396	-0-	-863	-0-	396 3		N	-0-			-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

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

JUST OIL & GAS, INC. BOWER-BROWN-ALTMAN			448220 WELL #:	1	RRCID -> 020168	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 JUST OIL 448234
 GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
08	279 N	95	-0-	-184	-0-	95 2		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,807			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

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

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4648	-0-	1548	1548	4648	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4403	-0-	1403	2951	4403	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3927	-0-	827	3778	3927	2		N	-0-			-0-
08	7847 X	4069	-0-	-3778	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
10	2666 X	1498	-0-	-1168	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	508	-0-	-2158	-0-	508	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
09		930 N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10		837 N	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11		930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10		186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
10	496 N	213	-0-	-283	-0-	213 2		N	-0-			-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 2		N	-0-			-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136	WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL	DEPTH 2722	PERF. 2511	- 2581
WALTON, J. B.														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			-0-
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,135			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALTON, J. B.				WELL #:	327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 -	2575
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WALTON, J. B.				WELL #:	328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 -	2702
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-			-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2	N	-0-	-0-			-0-
10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2	N	-0-	-0-			-0-
11	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	2	N	-0-	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	630 N	321	-0-	-309	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	558 N	173	-0-	-385	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
WALTON, J. B.			WELL #:		311	RRCID -> 128163		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	2484 - 3310	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH	3240 PERF.	2415 - 2636
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2	N	-0-	-0-
10	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	2	N	-0-	-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH	2800 PERF.	2620 - 2754
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-
02	1064	N	289	-0-	-775	-0-	289	2	N	-0-	-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,188	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-	-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-	-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		788	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	463	-0-	-591	-0-	463 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	853	-0-	-347	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03	589 N	429	-0-	-160	-0-	429 2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	2		N	-0-			-0-
10	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	600 N	423	-0-	-177	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	809	-0-	-301	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10	992 N	437	-0-	-555	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	804	-0-	-336	-0-	804	2		N	-0-			-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	1939	-0-	-1031	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1047	-0-	-1836	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1928	-0-	-772	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
09	780 N	537	-0-	-243	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10	713 N	290	-0-	-423	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	780 N	533	-0-	-247	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-			-0-
10	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	520	2		N	-0-			-0-
10	589 N	269	-0-	-320	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2475 - 2641								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56		-0-						N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2		N	-0-		-0-
09	840 N	550	-0-	-290	-0-	550	2		N	-0-		-0-
10	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	2		N	-0-		-0-
11	750 N	546	-0-	-204	-0-	546	2		N	-0-		-0-
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	775 N	333	-0-	-442	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,116				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAW PRODUCTION				694866													
ARGO VEST				WELL #:		4		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH		3297		PERF. 2634 - 2750	
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-						-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-						-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-						-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-						-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-						-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-						-0-
07	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	3		N	-0-						-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-						-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-						-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-						-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-						-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				7,511		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ROSWELL OPERATING, LLC MCCUTCHEM				730037	WELL #:	16 U	RRCID -> 020156	COMPL. DATE 04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	2	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2	N	-0-		-0-
07	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ROSWELL OPERATING, LLC		//CONT.//		730037											
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET OIL CORPORATION				749370											
WALTON A/C 118				WELL #:	10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379	-	2566			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-	
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-					-0-	
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-					-0-	
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-					-0-	
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-					-0-	
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-					-0-	
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-					-0-	
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-					-0-	
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-					-0-	
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-					-0-	
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-					-0-	
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,257

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 421

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			47
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			47
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		Y	-0-			47
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y	-0-			47
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			47
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			47
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			47
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			47
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			47
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			47
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			47
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		3,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			47
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			47
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		Y	-0-			47
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-			47
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			47
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			47
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			47
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			47
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-			47
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			47
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			47
12	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2		Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		5,837			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

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

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
WALTON, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-		-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	Y	-0-		-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	Y	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-		-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-		-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #: 11		RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	65	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 124888		COMPL. DATE 06/13/1987		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470												
CENTRAL STATE BANK		WELL #:		14A	RRCID ->	124890	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL	DEPTH	3090	PERF.	2546	-	2703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013																

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2579 - 2688
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CENTRAL STATE BANK		WELL #:		3A	RRCID ->	126699	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2482 - 2618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013												

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 CENTRAL STATE BANK WELL #: 8 RRCID -> 126700 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2478 - 2616
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 0 A NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667
 01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524
 01 372 N 265 -0- -107 -0- 265 2 Y -0- 39
 02 308 N 196 -0- -112 -0- 196 2 Y -0- 39
 03 337 N 337 -0- -0- -0- 337 2 Y -0- 39
 04 317 N 317 -0- -0- -0- 317 2 Y -0- 39
 05 354 N 354 -0- -0- -0- 354 2 Y -0- 39
 06 330 N 299 -0- -31 -0- 299 2 Y -0- 39
 07 341 N 313 -0- -28 -0- 313 2 Y -0- 39
 08 286 X 286 -0- -0- -0- 286 2 Y -0- 39
 09 307 X 307 -0- -0- -0- 307 2 Y -0- 39
 10 128 X 128 -0- -0- -0- 128 2 Y -0- 39
 11 170 X 170 -0- -0- -0- 170 2 Y -0- 39
 *12 163 X 163 -0- -0- -0- 163 2 Y -0- 39

TOTAL GAS PROD: 3,135

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.														
WALTON, J. B. "A"														
		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
		//CONT.//		806470										
		WELL #:		1		RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2395 - 2513		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO -5-														
		WELL #:		1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 2534 - 2753		
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			19
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			19
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			19
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			19
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			19
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			19
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			19
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			19
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			19
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			19
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			19
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,058

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO -7-														
		WELL #:		1		RRCID -> 129303		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2500 - 2747		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		Y	-0-			1
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163 2		Y	-0-			1
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			1
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			1
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			1
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		Y	-0-			1
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	-0-			1
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			1
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		Y	-0-			1
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2		Y	-0-			1
*12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		Y	-0-			22
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163 2		Y	-0-			22
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			22
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			22
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			22
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		Y	-0-			22
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	-0-			22
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			22
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			22
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2		Y	-0-			22
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2		Y	-0-			22
*12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					20
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					20
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					20
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					20
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					20
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	Y	37	30	1	2	8	35
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	414	2	57	9	Y	52	27	1	1	8	59
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	454	2	72	9	Y	65	55	1			69
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	426	2	83	9	Y	75	55	1			89
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	431	2	42	9	Y	38	55	1			72
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	389	2	66	9	Y	60	57	1			75
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	403	2	75	9	Y	68	56	1			87
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	423	2	167	9	Y	152	121	1			118
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					118
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	289	2	67	9	Y	61	142	1			37
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	419	2	75	9	Y	68					105
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	408	2	68	9	Y	62	72	1			95
TOTAL GAS PROD:		5,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		738								

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

HALLEY, S. M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
HALLEY, S. M.		WELL #: 307		RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALLEY, S. M.		WELL #: 308		RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 STOUT ENERGY INC. 824192
 COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

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

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
04	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES)
 STOUT ENERGY INC.
 COWDEN "K"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 //CONT.// 824192
 WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	397	-0-	397	397	397 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	492	-0-	492	889	492 3		Y	-0-			-0-
03	1645 X	756	-0-	-889	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	600	-0-	600	600	600 3		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	1500	-0-	1500	2100	1500 3		Y	-0-			-0-
10	2100 N	2059	-0-	-41	2059	2059 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2700	-0-	-300	1759	2700 3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3044	-0-	-56	1703	3044 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.
 MCCABE "C"

869984
 WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

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

MCCABE "C"

WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

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

KERMIT (YATES)				//CONT.//	49038 639	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER	
WALSH & WATTS, INC.					895060										
DAUGHERTY "B"				WELL #:	36	RRCID -> 126950				COMPL. DATE 02/17/1988				TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
05		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-				-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-				-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
09		330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-				-0-
10		341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-				-0-
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-				-0-
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAUGHERTY "B"				WELL #:	49	RRCID -> 128667				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-				-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-				-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-				-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-				-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-				-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAUGHERTY, LUM				WELL #:	63	RRCID -> 129531				COMPL. DATE 12/12/1988				TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757	
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-				-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-				-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-				-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-				-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-
06		390 N	197	-0-	-193	-0-	197	2		Y	-0-				-0-
07		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2		Y	-0-				-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-				-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-				-0-
10		279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2		Y	-0-				-0-
11		240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
12		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-			-0-
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 2		N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,748			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 2		N	-0-			-0-
07	899 N	726	-0-	-173	-0-	726 2		N	-0-			-0-
08	930 N	710	-0-	-220	-0-	710 2		N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641 2		N	-0-			-0-
12	868 N	678	-0-	-190	-0-	678 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,234			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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

BOPCO, L.P. 082967
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

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

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

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

01	744	N	605	-0-	-139	-0-	575	3	30	9	N	27	52	1	11
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	729	3	55	9	N	50	45	1	16
03	899	N	765	-0-	-134	-0-	723	3	42	9	N	38	22	1	32
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	678	3	41	9	N	37	37	1	32
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	741	3	41	9	N	37	45	1	24
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	727	3	40	9	N	36	32	1	28
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	770	3	34	9	N	31	35	1	24
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	765	3	37	9	N	34	36	1	22
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	734	3	37	9	N	34	42	1	14
10	806	N	606	-0-	-200	-0-	570	3	36	9	N	33	33	1	14
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	740	3	44	9	N	40	28	1	26
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1039	3	216	9	N	196	150	1	72

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

KEYSTONE (COLBY)			49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.			082967													
WALTON, J. B.			WELL #:		79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.				WELL #:	88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3304	-	3485
01	2480 #	831	-0-	-1649	-0-	831	3	Y	-0-					-0-
02	2380 #	1248	-0-	-1132	-0-	1248	3	Y	-0-					-0-
03	2635 #	1487	-0-	-1148	-0-	1487	3	Y	-0-					-0-
04	2550 #	1524	-0-	-1026	-0-	1524	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1979	-0-		1979	1979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1970	-0-		3949	1970	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1606	-0-		1606	1606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1962	-0-		7517	1962	3	Y	-0-					-0-
09	2268	2567	-0-		7816	2567	3	Y	-0-					-0-
10	9521 R	1705	-0-	-7816	-0-	1705	3	Y	-0-					-0-
11	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	Y	-0-					-0-
12	2666 #	1534	-0-	-1132	-0-	1534	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WALTON, J. B.				WELL #:	91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3327	-	3505
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 3558

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

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

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

01	3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
03	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	2058	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1956	-0-	1956	4014	1956	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	5706	1692	2			Y	-0-					-0-
08	5508	2217	-0-	-3291	2415	2217	2			Y	-0-					-0-
09	3967 R	1552	-0-	-2415	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	2046 #	933	-0-	-1113	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
12	2232 #	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEVONIAN)		49129 198		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		082967														
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D RRCID -> 020394		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 #	2743	-0-	-78	-0-	2585	3	86	4	N	65					190
						72	9									
02	2548 #	2296	-0-	-252	-0-	2264	3	32	9	N	29	177	0			42
03	2858 R	2858	-0-	-0-	-0-	2785	3	73	9	N	66					108
04	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2687	3	66	9	N	60					168
05	2728 #	2614	-0-	-114	-0-	2558	3	56	9	N	51	176	0			43
06	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2741	3	66	9	N	60					103
07	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2802	3	73	9	N	66					169
08	2852 #	2837	-0-	-15	-0-	2776	3	61	9	N	55	174	0			50
09	2820 #	2748	-0-	-72	-0-	2684	3	64	9	N	58					108
10	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2093	3	752	4	N	79					187
						87	9									
11	2820 #	2694	-0-	-126	-0-	2616	3	78	9	N	71	180	0			78
*12	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2833	3	111	9	N	101					179
TOTAL GAS PROD:		33,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		761								

WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3525	3	160	4	N	-0-
02	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-
03	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-
04	5103 R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-
05	5516 R	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-
06	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-
07	5020 R	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-
08	5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-
10	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-
11	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-
*12	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,978			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BASHARA, M. J.				WELL #:	38 D	RRCID -> 032683	COMPL.	DATE 11/14/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1922 #	934	-0-	-988	-0-	857	3	65	4	Y	11		97
02	1680 #	982	-0-	-698	-0-	973	3	9	9	Y	8		105
03	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1297	3	9	9	Y	8		113
04	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1172	3	3	9	Y	3		116
05	DLQ G-10	893	-0-	893		893	3			Y	-0-		116
06	DLQ G-10	701	-0-	701	1594	700	3	1	9	Y	1		117
07	DLQ G-10	496	-0-	496	2090	495	3	1	9	Y	1		118
08	DLQ G-10	362	-0-	362	2452	360	3	2	9	Y	2	94 0	26
09	1806	365	-0-	-1441	1011	359	3	6	9	Y	5		31
10	1568 R	557	-0-	-1011	-0-	326	3	230	4	Y	1		32
11	690 #	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	Y	3		35
12	496 #	245	-0-	-251	-0-	244	3	1	9	Y	1		36
TOTAL GAS PROD:			8,499	TOTAL CONDENSATE PROD:			44						

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1231 3	12 9	40	4	Y	11			93
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1015 3		9	9	Y	8			101
03	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1118 3		9	9	Y	8			109
04	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1204 3		3	9	Y	3			112
05	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1157 3		1	9	Y	1			113
06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2324	1165 3		1	9	Y	1			114
07	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3562	1238 3				Y	-0-			114
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	4890	1325 3		3	9	Y	3	91 0		26
09	1806	1333	-0-	-473	4417	1329 3		4	9	Y	4			30
10	5581 R	1164	-0-	-4417	-0-	1028 3		135	4	Y	1			31
						1 9								
11	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1359 3		3	9	Y	3			34
*12	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1391 3		2	9	Y	2			36
TOTAL GAS PROD:		14,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

BASHARA, M. J.				WELL #:	37 D	RRCID -> 032685	COMPL. DATE 04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRUM					WELL #:	5	RRCID -> 057115	COMPL. DATE 02/05/1948	TOTAL DEPTH 7630	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID -> 136134	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330	-	7500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-		7 1	2481 3	Y	33		31 0				13
02	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-		85 4	36 9	Y	21		26 0				8
03	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-		4 1	2729 3	Y	28		20 0				16
04	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-		23 9	2984 3	Y	35		34 0				17
05	DLQ G-10	3284	-0-	3284	3284		6 1	3123 3	Y	19		27 0				9
06	DLQ G-10	2752	-0-	2752	6036		31 9	2727 3	Y	19		12 0				16
07	DLQ G-10	3224	-0-	3224	9260		21 9	3197 3	Y	21		24 0				13
08	DLQ G-10	3217	-0-	3217	12477		4 1	3189 3	Y	22		27 0				8
09	1806	3065	-0-	1259	13736		24 9	3039 3	Y	20		16 0				12
10	7998	3060	-0-	-4938	8798		4 1	2115 3	Y	23		20 0				15
11	7740	2797	-0-	-4943	3855		916 4	25 9	Y	33		29 0				19
*12	6885 R	3030	-0-	-3855	-0-		9 1	2752 3	Y	10		16 0				13
							36 9									
							2 1	3017 3	Y							
							11 9									
TOTAL GAS PROD:		35,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		WELL #:	7	RRCID -> 043114	COMPL. DATE 06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
TALVEZ												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.				082967													
POGO WALTON B				WELL #:		4		RRCID -> 122820		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 9165 - 9180			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	5962	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-				-0-	
02	8850	8850	-0-	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-				-0-	
03	14192	14192	-0-	-0-	-0-	-0-	14192	3			Y	-0-				-0-	
04	9181	9181	-0-	-0-	-0-	-0-	9181	3			Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	1107	1107	3			Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	12687	-0-	12687	13794	12687	12687	3			Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	10171	-0-	10171	23965	10171	10171	3			Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	27647	3682	3682	3			Y	-0-				-0-	
09	39848	12201	-0-	-27647	-0-	12201	12201	3			Y	-0-				-0-	
10	5129 R	5129	-0-	-0-	-0-	5129	5129	3			Y	-0-				-0-	
11	5280	4151	-0-	-1129	-0-	4151	4151	3			Y	-0-				-0-	
*12	11346	11346	-0-	-0-	-0-	11346	11346	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			98,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POGO WALTON B				WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 -	9370
01	T. A.	2928	-0-	2928		9139	2928	3	Y	-0-				-0-
02	16837	3849	-0-	-12988		-0-	3849	3	Y	-0-				-0-
03	4910 R	4910	-0-	-0-		-0-	4910	3	Y	-0-				-0-
04	3896 R	3896	-0-	-0-		-0-	3896	3	Y	-0-				-0-
05	4247 #	-0-	-0-	-4247		-0-			Y	-0-				-0-
06	4740 #	-0-	-0-	-4740		-0-			Y	-0-				-0-
07	4898 #	-0-	-0-	-4898		-0-			Y	-0-				-0-
08	4898 #	1360	-0-	-3538		-0-	1360	3	Y	-0-				-0-
09	3900 #	39	-0-	-3861		-0-	39	3	Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11	2094 R	2094	-0-	-0-		-0-	2094	3	Y	-0-				-0-
*12	5958	5958	-0-	-0-		-0-	5958	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				25,034	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PURE WALTON				WELL #:	1 E	RRCID -> 139697	COMPL.	DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958 PERF.	9000 -	9155
01	16540	16540	-0-	-0-	-0-	16078	3	462 4	Y	-0-		-0-
02	14100	14100	-0-	-0-	-0-	14100	3		Y	-0-		-0-
03	15813	15813	-0-	-0-	-0-	15813	3		Y	-0-		-0-
04	15012	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	15251	-0-	15251	15251	15251	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	14080	-0-	14080	29331	14080	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	13907	-0-	13907	43238	13907	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	13549	-0-	13549	56787	13549	3		Y	-0-		-0-
09	69166	12379	-0-	-56787	-0-	12379	3		Y	-0-		-0-
10	10431	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3		Y	-0-		-0-
11	13307	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3		Y	-0-		-0-
*12	11203	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				165,572		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PAGE: 1089

BASH				WELL #:	2 T	RRCID -> 141090	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961 PERF.	9342 -	9372
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->		142748	COMPL. DATE		09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 -	9100
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11233	11233	-0-	-0-	-0-		11233	3			Y	-0-			-0-
02	11218	11218	-0-	-0-	-0-		11218	3			Y	-0-			-0-
03	15713	15713	-0-	-0-	-0-		15713	3			Y	-0-			-0-
04	15989	15989	-0-	-0-	-0-		15989	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15444	-0-	15444	15444		15444	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	29096		13652	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	15748	-0-	15748	44844		15748	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15047	-0-	15047	59891		15047	3			Y	-0-			-0-
09	75040	15149	-0-	-59891	-0-		15149	3			Y	-0-			-0-
10	9528	9528	-0-	-0-	-0-		9528	3			Y	-0-			-0-
11	13083	13083	-0-	-0-	-0-		13083	3			Y	-0-			-0-
*12	10725	10725	-0-	-0-	-0-		10725	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		162,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.				WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 -	9050
01	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			Y	-0-			-0-
02	12918	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-			-0-
03	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			Y	-0-			-0-
04	7235	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7888	-0-	7888	7888	7888	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10320	-0-	10320	18208	10320	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10346	-0-	10346	28554	10346	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9417	-0-	9417	37971	9417	3			Y	-0-			-0-
09	47113	9142	-0-	-37971	-0-	9142	3			Y	-0-			-0-
10	4456 R	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-			-0-
11	6812	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			Y	-0-			-0-
12	5456	4970	-0-	-486	-0-	4970	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:				107,641	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BASHARA, M. J.				WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 -	9376
01	6217	6217	-0-	-0-	-0-	19	1	6054	3	Y	-0-			-0-
						144	4							
02	5844	5844	-0-	-0-	-0-	20	1	5715	3	Y	-0-			-0-
						109	4							
03	5552	5552	-0-	-0-	-0-	3	1	5110	3	Y	-0-			-0-
						439	4							
04	6620	6620	-0-	-0-	-0-	6	1	6614	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6719	-0-	6719	6719	13	1	6706	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6040	-0-	6040	12759	25	1	5869	3	Y	-0-			-0-
						146	4							
07	DLQ G-10	6412	-0-	6412	19171	42	1	6370	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7118	-0-	7118	26289	7118	3			Y	-0-			-0-
09	33652	7363	-0-	-26289	-0-	7363	3			Y	-0-			-0-
10	4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	3	1	3886	3	Y	-0-			-0-
						625	4							
11	6050	6050	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	3	Y	-0-			-0-
*12	5704	5704	-0-	-0-	-0-	7	1	5697	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:				74,153	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9747 PERF. 9025 - 9170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13085	13085	-0-	-0-	-0-	12693	3	392	4	Y	-0-					-0-
02	7102	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					-0-
03	13569	13569	-0-	-0-	-0-	13569	3			Y	-0-					-0-
04	11445	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10778	-0-	10778	10778	10778	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	7975	-0-	7975	18753	7975	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10589	-0-	10589	29342	10589	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8744	-0-	8744	38086	8744	3			Y	-0-					-0-
09	44663	6577	-0-	-38086	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
10	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
11	7152	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					-0-
*12	6547	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		107,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WALTON, J. B.				WELL #:	15	RRCID -> 155378	COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF.	8985 -	9120
01	14B2 EXT	1132	-0-	1132	5331	1132	3	Y	-0-		-0-
02	90670	3736	-0-	-86934	-0-	3736	3	Y	-0-		-0-
03		7875	-0-	-0-	-0-	7875	3	Y	-0-		-0-
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3	Y	-0-		-0-
05	6162	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3	Y	-0-		-0-
06	5832 R	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3	Y	-0-		-0-
07	5549	5927	-0-	378	378	5927	3	Y	-0-		-0-
08	4278 #	3882	-0-	-396	-0-	3882	3	Y	-0-		-0-
09	4140 #	4010	-0-	-130	-0-	4010	3	Y	-0-		-0-
10	7175	3254	-0-	-3921	-0-	3254	3	Y	-0-		-0-
11	5370	4022	-0-	-1348	-0-	4022	3	Y	-0-		-0-
12	5549	2931	-0-	-2618	-0-	2931	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,244			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.				WELL #:	30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935	-	9160
01	11751	11751	-0-	-0-	-0-	11751	3	Y	-0-						-0-
02	10459	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3	Y	-0-						-0-
03	13275	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3	Y	-0-						-0-
04	12813	12813	-0-	-0-	-0-	12813	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	9160	-0-	9160	9160	9160	3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	10540	-0-	10540	19700	10540	3	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	10778	-0-	10778	30478	10778	3	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	10989	-0-	10989	41467	10989	3	Y	-0-						-0-
09	53162	11695	-0-	-41467	-0-	11695	3	Y	-0-						-0-
10	5549	7175	-0-	1626	1626	7175	3	Y	-0-						-0-
11	11083	9457	-0-	-1626	-0-	9457	3	Y	-0-						-0-
*12	7726	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		125,818			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10059	-	10285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	7	4	284	3	Y	-0-			-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	1	1	27	4	Y	-0-			-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	5	4			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	313	-0-	313	313	1	1	312	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	504	1	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	226	-0-	226	730	5	4			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	260	-0-	260	990	1	1	225	3	Y	-0-			-0-
09	1304	314	-0-	-990	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	170	3	27	4	Y	-0-			-0-
12	310 #	201	-0-	-109	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
						201	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:

3,255

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105	-	9226
01	12485	12485	-0-	-0-	-0-	12485	3		Y	-0-		-0-		
02	11973	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3		Y	-0-		-0-		
03	12897	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3		Y	-0-		-0-		
04	11299	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3		Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	13760	-0-	13760	13760	13760	3		Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	8280	-0-	8280	22040	8280	3		Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	10217	-0-	10217	32257	10217	3		Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	13063	-0-	13063	45320	13063	3		Y	-0-		-0-		
09	59068	13748	-0-	-45320	-0-	13748	3		Y	-0-		-0-		
10	12881	12881	-0-	-0-	-0-	12881	3		Y	-0-		-0-		
11	13141	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3		Y	-0-		-0-		
*12	10732	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3		Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD:

144,476

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275	-	9291
01	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3		Y	-0-		-0-		
02	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3		Y	-0-		-0-		
03	7555	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3		Y	-0-		-0-		
04	6320	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3		Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6377	3		Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	6010	-0-	6010	12387	6010	3		Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	4924	-0-	4924	17311	4924	3		Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22762	5451	3		Y	-0-		-0-		
09	30368	7606	-0-	-22762	-0-	7606	3		Y	-0-		-0-		
10	9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295	3		Y	-0-		-0-		
11	9537	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3		Y	-0-		-0-		
*12	6842	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3		Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD:

85,485

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)													
BOPCO, L.P.													
WALTON, J. B.													
WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3212	-0-	3212	14604	3116	3	96	4	Y	-0-		-0-
02	21207	6603	-0-	-14604	-0-	6603	3			Y	-0-		-0-
03	10824	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			Y	-0-		-0-
04	7513	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			Y	-0-		-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-		-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
09	9499	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-		-0-
10	6077	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-		-0-
11	8344	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			Y	-0-		-0-
*12	10372	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 62,444

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328													
01	24784	24784	-0-	-0-	-0-	11	1	24046	3	Y	-0-		-0-
						727	4						
02	21239	21239	-0-	-0-	-0-	8	1	20749	3	Y	-0-		-0-
						482	4						
03	22338	22338	-0-	-0-	-0-	7	1	22331	3	Y	-0-		-0-
04	14601	14601	-0-	-0-	-0-	8	1	14593	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3	1	3772	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	13881	-0-	13881	17656	9	1	13663	3	Y	-0-		-0-
						209	4						
07	DLQ G-10	11535	-0-	11535	29191	13	1	11522	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	44414	6	1	15217	3	Y	-0-		-0-
09	74870	30439	-0-	-44431	-0-	30439	3			Y	-0-		-0-
10	14073	14073	-0-	-0-	-0-	3	1	13271	3	Y	-0-		-0-
						799	4						
11	20618	20618	-0-	-0-	-0-	20618	3			Y	-0-		-0-
*12	20050	20050	-0-	-0-	-0-	20050	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 212,556

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.													
WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335													
01	13030	13030	-0-	-0-	-0-	62	1	12551	3	Y	-0-		-0-
						417	4						
02	12238	12238	-0-	-0-	-0-	65	1	12173	3	Y	-0-		-0-
03	11045	11045	-0-	-0-	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-		-0-
						1493	4						
04	13105	13105	-0-	-0-	-0-	74	1	13031	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	16115	-0-	16115	16115	86	1	16029	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	14739	-0-	14739	30854	103	1	14423	3	Y	-0-		-0-
						213	4						
07	DLQ G-10	7735	-0-	7735	38589	52	1	7683	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	9853	-0-	9853	48442	108	1	9745	3	Y	-0-		-0-
09	69067	20625	-0-	-48442	-0-	76	1	20549	3	Y	-0-		-0-
10	14510	14510	-0-	-0-	-0-	117	1	13552	3	Y	-0-		-0-
						841	4						
11	17092	17092	-0-	-0-	-0-	117	1	16975	3	Y	-0-		-0-
*12	20363	20363	-0-	-0-	-0-	142	1	20221	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 170,450

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5874	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-					-0-
02	5584	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
03	6780	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					-0-
04	5900	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	6496	-0-	6496	6496	6496	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6095	-0-	6095	12591	6095	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4148	-0-	4148	16739	4148	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4584	-0-	4584	21323	4584	3			Y	-0-					-0-
09	26755	5432	-0-	-21323	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
10	5836	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
11	5439	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
12	5456	4613	-0-	-843	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		66,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BASHARA, M. J. WELL #: RRCID -> 270853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

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

B A S H WELL #: RRCID -> 270854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

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

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 -	9436			
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	T. A.	35900	-0-	35900	101842	35900	2	Y	-0-			-0-		
02	T. A.	32939	-0-	32939	134781	32939	2	Y	-0-			-0-		
03	134896	115	-0-	-134781	-0-	115	2	Y	-0-			-0-		
04	35042	35042	-0-	-0-	-0-	35042	2	Y	-0-			-0-		
05	14052	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2	Y	-0-			-0-		
06	33978	33978	-0-	-0-	-0-	33978	2	Y	-0-			-0-		
07	12548	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2	Y	-0-			-0-		
08	35210	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2	Y	-0-			-0-		
09	5280	132	-0-	-5148	-0-	132	2	Y	-0-			-0-		
10	24605	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2	Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2	Y	-0-			-0-		
*12	5280	32875	-0-	27595	27729	32875	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		257,530			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 -	9180	
01	T. A.	35477	-0-	35477	61674	35477	2		N	-0-				-0-
02	T. A.	4523	-0-	4523	66197	4523	2		N	-0-				-0-
03	103397	37200	-0-	-66197	-0-	37200	2		N	-0-				-0-
04	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
05	34332	34332	-0-	-0-	-0-	34332	2		N	-0-				-0-
06	5280	5228	-0-	-52	-0-	5228	2		N	-0-				-0-
07	34991	34991	-0-	-0-	-0-	34991	2		N	-0-				-0-
08	5456	267	-0-	-5189	-0-	267	2		N	-0-				-0-
09	33088	33088	-0-	-0-	-0-	33088	2		N	-0-				-0-
10	5456	161	-0-	-5295	-0-	161	2		N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	33455	-0-	33455	33455	33455	2		N	-0-				-0-
12	INC G-10	1071	-0-	1071	34526	1071	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				222,084	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 -	9192	
01	39346	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2		N	-0-				-0-
02	36592	36592	-0-	-0-	-0-	36592	2		N	-0-				-0-
03	25748	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2		N	-0-				-0-
04	37985	37985	-0-	-0-	-0-	37985	2		N	-0-				-0-
05	38935	38935	-0-	-0-	-0-	38935	2		N	-0-				-0-
06	37948	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2		N	-0-				-0-
07	32071	32071	-0-	-0-	-0-	32071	2		N	-0-				-0-
08	19767	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2		N	-0-				-0-
09	35026	35026	-0-	-0-	-0-	35026	2		N	-0-				-0-
10	28089	28089	-0-	-0-	-0-	28089	2		N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	36268	-0-	36268	36268	36268	2		N	-0-				-0-
12	INC G-10	36626	-0-	36626	72894	36626	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				404,401	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO., L.P.		//CONT.//		216378		RRCID -> 140884		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086				
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT		WELL #:		1078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH KEYSTONE		ELLENBURGER UNIT	WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
01	30446	30446	-0-	-0-	-0-	30446	2	N	-0-			-0-
02	29183	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2	N	-0-			-0-
03	17507	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2	N	-0-			-0-
04	29465	29465	-0-	-0-	-0-	29465	2	N	-0-			-0-
05	31529	31529	-0-	-0-	-0-	31529	2	N	-0-			-0-
06	28052	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2	N	-0-			-0-
07	30412	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2	N	-0-			-0-
08	14939	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2	N	-0-			-0-
09	27612	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2	N	-0-			-0-
10	22531	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	25886	-0-	25886	25886	25886	2	N	-0-			-0-
12	INC G-10	29596	-0-	29596	55482	29596	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		317,158			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT			WELL #:	1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A
01	11425	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2	N	-0-		-0-
02	10538	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2	N	-0-		-0-
03	10052	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2	N	-0-		-0-
04	11047	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2	N	-0-		-0-
05	11488	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2	N	-0-		-0-
06	10630	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2	N	-0-		-0-
07	11285	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2	N	-0-		-0-
08	5630	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	-0-		-0-
09	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2	N	-0-		-0-
10	8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2	N	-0-		-0-
11	DLO G-10	10483	-0-	10483	10483	10483	2	N	-0-		-0-
12	INC G-10	11001	-0-	11001	21484	11001	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,687			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	907 R	907	-0-	-0-	-0-	878 3	29	4	N	-0-				-0-
02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-				-0-
03	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-				-0-
04	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-				-0-
05	981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 3			N	-0-				-0-
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-				-0-
07	992 #	953	-0-	-39	-0-	953 3			N	-0-				-0-
08	992 #	735	-0-	-257	-0-	735 3			N	-0-				-0-
09	960 #	726	-0-	-234	-0-	723 3		3 4	N	-0-				-0-
10	992 #	848	-0-	-144	-0-	665 3		183 4	N	-0-				-0-
11	930 #	872	-0-	-58	-0-	872 3			N	-0-				-0-
*12	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1171 3		27 4	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	846 R	846	-0-	-0-	-0-	819 3	27	4	Y	-0-				-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3			Y	-0-				-0-
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3			Y	-0-				-0-
04	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899 3			Y	-0-				-0-
05	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 3			Y	-0-				-0-
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875 3			Y	-0-				-0-
07	930 #	408	-0-	-522	-0-	408 3			Y	-0-				-0-
08	930 #	582	-0-	-348	-0-	582 3			Y	-0-				-0-
09	900 #	309	-0-	-591	-0-	308 3		1 4	Y	-0-				-0-
10	899 #	306	-0-	-593	-0-	240 3		66 4	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	890	-0-	890	890	890 3			Y	-0-				-0-
*12	1088 R	198	-0-	-890	-0-	193 3		5 4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17953	17953	-0-	-0-	-0-	17953 3			Y	-0-				-0-
02	16528	16528	-0-	-0-	-0-	16528 3			Y	-0-				-0-
03	17989	17989	-0-	-0-	-0-	17989 3			Y	-0-				-0-
04	17123	17123	-0-	-0-	-0-	17123 3			Y	-0-				-0-
05	17541	17541	-0-	-0-	-0-	17541 3			Y	-0-				-0-
06	16400	16400	-0-	-0-	-0-	16400 3			Y	-0-				-0-
07	13382	13382	-0-	-0-	-0-	13382 3			Y	-0-				-0-
08	16852	16852	-0-	-0-	-0-	16852 3			Y	-0-				-0-
09	16180	16180	-0-	-0-	-0-	16180 3			Y	-0-				-0-
10	12857	12857	-0-	-0-	-0-	12857 3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	15749	-0-	15749	15749	15749 3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	17545	-0-	17545	33294	17545 3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 196,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		508	RRCID -> 262794		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9375 -		9900		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	44	4	N	-0-			-0-
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
05	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
07	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
08	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	3		4	N	-0-			-0-
10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3	275	4	N	-0-			-0-
11	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
*12	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3	45	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,673

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1061	RRCID ->	263369	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9471 -	9874
01	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2395	3	80	4	N	-0-			-0-
02	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-			-0-
03	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
04	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
05	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
06	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
07	2635 #	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
08	2635 #	2081	-0-	-554	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
09	2550 #	932	-0-	-1618	-0-	928	3	4	4	N	-0-			-0-
10	2635 #	245	-0-	-2390	-0-	192	3	53	4	N	-0-			-0-
11	2550 #	2219	-0-	-331	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
*12	2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2927	3	68	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,297

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #:	1073	RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9283 -	9476
01	21487	21487	-0-	-0-	-0-	21487	3			N	-0-			-0-
02	19787	19787	-0-	-0-	-0-	19787	3			N	-0-			-0-
03	5456	20955	-0-	15499	15499	20955	3			N	-0-			-0-
04	34912	19413	-0-	-15499	-0-	19413	3			N	-0-			-0-
05	20789	20789	-0-	-0-	-0-	20789	3			N	-0-			-0-
06	20504	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-			-0-
07	16729	16729	-0-	-0-	-0-	16729	3			N	-0-			-0-
08	20665	20665	-0-	-0-	-0-	20665	3			N	-0-			-0-
09	19600	19600	-0-	-0-	-0-	19600	3			N	-0-			-0-
10	5456	15286	-0-	9830	9830	15286	3			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	17244	-0-	17244	27074	17244	3			N	-0-			-0-
*12	45727	18653	-0-	-27074	-0-	18653	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,112

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (HOLT)		49129 396		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		082967														
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5766 #	5505	-0-	-261	-0-		5344 3	161 9	N		146	147 0				7
02	5264 #	5033	-0-	-231	-0-		5003 3	30 9	N		27	33 0				1
03	5828 #	5517	-0-	-311	-0-		5398 3	119 9	N		108	98 0				11
04	5640 #	3049	-0-	-2591	-0-		3028 3	21 9	N		19	28 0				2
05	5580 #	4572	-0-	-1008	-0-		4541 3	31 9	N		28	28 0				2
06	5400 #	5230	-0-	-170	-0-		5204 3	26 9	N		24	24 0				2
07	5580 #	1058	-0-	-4522	-0-		1047 3	11 9	N		10	11 0				1
08	5518 #	1147	-0-	-4371	-0-		1132 3	15 9	N		14	14 0				1
09	5220 #	2377	-0-	-2843	-0-		2369 3	8 9	N		7	7 0				1
10	5394 #	2583	-0-	-2811	-0-		2129 3	443 4	N		10	10 0				1
							11 9									
11	5220 #	2758	-0-	-2462	-0-		2736 3	22 9	N		20	20 0				1
*12	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-		3301 3	28 9	N		25	24 0				2
TOTAL GAS PROD:		42,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				438						

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:	640	RRCID ->	173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL	DEPTH	6235	PERF.	4557 -	6234
01	5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4739	3	210	9	N	191	192	0		9
02	4788 #	4376	-0-	-412	-0-	4269	3	107	9	N	97	103	0		3
03	5146 #	4567	-0-	-579	-0-	4429	3	138	9	N	125	115	0		13
04	4890 #	4400	-0-	-490	-0-	4273	3	127	9	N	115	114	0		14
05	5083 R	5083	-0-	-0-	-0-	4963	3	120	9	N	109	116	0		7
06	5030 R	5030	-0-	-0-	-0-	4924	3	106	9	N	96	97	0		6
07	4836 #	4807	-0-	-29	-0-	4752	3	55	9	N	50	53	0		3
08	5084 #	4605	-0-	-479	-0-	4510	3	95	9	N	86	83	0		6
09	5040 #	4535	-0-	-505	-0-	4478	3	57	9	N	52	54	0		4
10	5208 #	4613	-0-	-595	-0-	3732	3	829	4	N	47	48	0		3
						52	9								
11	4920 #	4082	-0-	-838	-0-	3999	3	83	9	N	75	74	0		4
*12	5054 R	5054	-0-	-0-	-0-	4942	3	112	9	N	102	99	0		7
TOTAL GAS PROD:				56,101	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,145						

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4502 - 4616	
01	9517 #	5209	-0-	-4308	-0-	5209 3	N	-0-	-0-	
02	9197 R	9197	-0-	-0-	-0-	9197 3	N	-0-	-0-	
03	9518 R	9518	-0-	-0-	-0-	9518 3	N	-0-	-0-	
04	9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633 3	N	-0-	-0-	
05	9633 R	9633	-0-	-0-	-0-	9633 3	N	-0-	-0-	
06	9300 #	7750	-0-	-1550	-0-	7750 3	N	-0-	-0-	
07	9610 #	6253	-0-	-3357	-0-	6253 3	N	-0-	-0-	
08	10899 R	10899	-0-	-0-	-0-	10899 3	N	-0-	-0-	
09	9477 R	9477	-0-	-0-	-0-	9477 3	N	-0-	-0-	
10	9887 R	9887	-0-	-0-	-0-	8546 3	1341 4	N	-0-	
11	10560 #	10038	-0-	-522	-0-	10038 3	N	-0-	-0-	
12	10912 #	10184	-0-	-728	-0-	10184 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				107,678	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER									
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4498 - 4596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4492 - 4644
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID ->		085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4764 - 4784
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:					

KEYSTONE (HOLT)			//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378									
LOVETT-SINCLAIR "A"			WELL #:		3	RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH		5500	PERF. 4754 - 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 #	2944	-0-	-621	-0-	2878	3	66	9	Y	60	28	1	44
02	4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4005	3	99	9	Y	90	57	1	77
03	4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	4447	3	106	9	Y	96	51	1	122
04	4420 R	4420	-0-	-0-	-0-	4324	3	96	9	Y	87	98	1	111
05	4641 R	4641	-0-	-0-	-0-	4536	3	105	9	Y	95	123	1	83
06	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4214	3	88	9	Y	80	80	1	83
07	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	58	85	1	56
08	4669 R	4669	-0-	-0-	-0-	4592	3	77	9	Y	70	105	1	21
09	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4395	3	86	9	Y	78	49	1	50
10	4340 #	3743	-0-	-597	-0-	3640	3	103	9	Y	94	73	1	71
11	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	4307	3	84	9	Y	76	110	1	37
*12	9218 R	4827	-0-	-4391	-0-	4777	3	50	9	Y	45	59	1	23

TOTAL GAS PROD:			47,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			929					

LOVETT-WHALEY			WELL #:		1	RRCID -> 225572		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH		10647	PERF. 4680 - 4775	
01	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1141	3	43	9	Y	39	59	1	16
02	1204 #	1119	-0-	-85	-0-	1091	3	28	9	Y	25	33	1	8
03	1333 #	1106	-0-	-227	-0-	1085	3	21	9	Y	19	11	1	16
04	1290 #	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	Y	18	18	1	16
05	1302 #	1147	-0-	-155	-0-	1127	3	20	9	Y	18	22	1	12
06	1200 #	1109	-0-	-91	-0-	1089	3	20	9	Y	18	16	1	14
07	1240 #	1174	-0-	-66	-0-	1156	3	18	9	Y	16	18	1	12
08	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	Y	17	18	1	11
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	21	1	7
10	1178 #	876	-0-	-302	-0-	857	3	19	9	Y	17	17	1	7
11	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1146	3	17	9	Y	15	12	1	10
*12	2973 R	1810	-0-	-1163	-0-	1796	3	14	9	Y	13	18	1	5

TOTAL GAS PROD:			14,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			232					

MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BASHARA, M.J. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH		10654	PERF. 4741 - 7989	
01	2635 #	2317	-0-	-318	-0-	2283	2	34	9	N	31	154	1	28
02	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2364	2	30	9	N	27			55
03	2573 #	2562	-0-	-11	-0-	2562	2			N	-0-			55
04	2490 #	2445	-0-	-45	-0-	2445	2			N	-0-			55
05	2697 #	2324	-0-	-373	-0-	2301	2	23	9	N	21			76
06	2580 #	2232	-0-	-348	-0-	2206	2	26	9	N	24			100
07	2666 #	2544	-0-	-122	-0-	2543	2	1	9	N	1			101
08	2573 #	2146	-0-	-427	-0-	2131	2	15	9	N	14			115
09	2460 #	1915	-0-	-545	-0-	1900	2	15	9	N	14			129
10	2604 #	1707	-0-	-897	-0-	1687	2	20	9	N	18			147
11	2460 #	2331	-0-	-129	-0-	2312	2	19	9	N	17			164
12	2542 #	2506	-0-	-36	-0-	2486	2	20	9	N	18			182

TOTAL GAS PROD:			27,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4682	-	6385		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEYSTONE (LIME)				49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.				082967							
PURE-WALTON				WELL #:		19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271	3	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3	N	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3	N	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	N	-0-		-0-
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3	N	-0-		-0-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,186	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.				082967							
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1426 N	998	-0-	-428	-0-	998	3		N	-0-				-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-				-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-				-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-				-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-				-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-				-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-				-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-				-0-
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	3		N	-0-				-0-
10	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3		N	-0-				-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-				-0-
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:		6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
01	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	902	-0-	-276	-0-	902	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,189		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #:		17 M	RRCID -> 020430		COMPL. DATE		08/08/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
02		8659 X	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
03	9393 X	9362	-0-	-31	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
04	9090 X	9019	-0-	-71	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9241	-0-	9241	9241	9241	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	8893	-0-	8893	18134	8893	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	9139	-0-	9139	27273	9139	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9023	-0-	9023	36296	9023	3			N	-0-					-0-
09	45055 X	8759	-0-	-36296	-0-	8628	3	131	4	N	-0-					-0-
10		6709 X	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11		9346 X	-0-	-0-	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
*12		9546 X	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		107,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID -> 020434	COMPL. DATE 10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3	N	-0-	-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3	N	-0-	-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3	N	-0-	-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3	N	-0-	-0-
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3	N	-0-	-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3	N	-0-	-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	N	-0-	-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3	N	-0-	-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-	-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3	N	-0-	-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3	N	-0-	-0-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B.				WELL #:	59 M	RRCID -> 020435	COMPL.	DATE 12/01/1954	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	N/A
01	1178 N	356	-0-	-822	-0-	316	3	40 4 N	-0-				-0-
02	1288 N	300	-0-	-988	-0-	300	3	N	-0-				-0-
03	1333 N	193	-0-	-1140	-0-	193	3	N	-0-				-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3	N	-0-				-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-				-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-				-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-				-0-
08	589 N	215	-0-	-374	-0-	215	3	N	-0-				-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-				-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-				-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-				-0-
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEYSTONE (MCKEE)			//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967													
WALTON, J. B.			WELL #:		64 M	RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	4371 X	3488	-0-	-883	-0-			3358 3	130	4	N	-0-						-0-
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-			4017 3			N	-0-						-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-			5187 3			N	-0-						-0-
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-			4842 3			N	-0-						-0-
05	DLQ G-10	4997	-0-	4997	4997			4997 3			N	-0-						-0-
06	DLQ G-10	4629	-0-	4629	9626			4629 3			N	-0-						-0-
07	DLQ G-10	4888	-0-	4888	14514			4888 3			N	-0-						-0-
08	DLQ G-10	5065	-0-	5065	19579			5065 3			N	-0-						-0-
09	24367 X	4788	-0-	-19579	-0-			4788 3			N	-0-						-0-
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-			4023 3			N	-0-						-0-
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-			5018 3			N	-0-						-0-
12	4991 X	4489	-0-	-502	-0-			4489 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			55,431		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PURE-WALTON				WELL #:	11 M	RRCID -> 020447	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9099 -	9208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BASH				WELL #:	6	RRCID -> 020478	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	N/A
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

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

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	26	-0-	26	56	1	2	25	9	N	23					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	27					67
03	14B2 EXT	31	-0-	31	87	3	2	28	9	N	25					92
04	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	20					112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					190
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	22	2	22	9	N	20					210
10	14B2 EXT	30	-0-	30	74	16	2	14	9	N	13	146	1			77
*11	14B2 EXT	33	-0-	33	107	4	2	29	9	N	26					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	60					163

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

KEYSTONE (MCKEE)			//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.					607888									
MCCUTCHEN, W. A. -B-			WELL #:		12 C	RRCID -> 020462			COMPL. DATE 09/22/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-			-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-			-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-			-0-
05		1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086 2			N	-0-			-0-
06		1290 N	613	-0-	-677	-0-	613 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	986	-0-	-440	-0-	986 2			N	-0-			-0-
08		1085 N	829	-0-	-256	-0-	829 2			N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			-0-
10		992 N	597	-0-	-395	-0-	597 2			N	-0-			-0-
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	767 2			N	-0-			-0-
12		713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470									
TALVEZ			WELL #:		2 C	RRCID -> 020483			COMPL. DATE 03/27/1954			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WTG EXPLORATION					945220									
KEYSTONE CATTLE COMPANY			WELL #:		253R	RRCID -> 254079			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884		
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	64	2	8	9	N	7			362
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	2	6	9	N	5			367
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7			374
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5			379
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	11	9	N	10			389
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5			394
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2			396
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7			403
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5			408
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7			415
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7			422
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	47	2	8	9	N	7			429
TOTAL GAS PROD:			865			TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

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

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

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

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.		082967							
WALTON, J B		WELL #: 95		RRCID -> 200179		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 3560	
								PERF. 2327 - 2404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE
0									EOM BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		-0-
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3		-0-
05	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	3		-0-
06	DLQ G-10	502	-0-	502	1061	502	3		-0-
07	DLQ G-10	519	-0-	519	1580	519	3		-0-
08	DLQ G-10	513	-0-	513	2093	513	3		-0-
09	700 N	455	-0-	-245	1848	455	3		-0-
10	2278 N	430	-0-	-1848	-0-	430	3		-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POGO WALTON C		WELL #: 8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800	
								PERF. 2477 - 2590	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			1 1	-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	90	3		-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	3		-0-
06	DLQ G-10	132	-0-	132	262	132	3		-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	336	74	3		-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	368	32	3		-0-
09	438 N	70	-0-	-368	-0-	70	3		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	3	45 4	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640	
								PERF. 2581 - 2662	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	110 98 0
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	121 9	56 3	Y	98 97 0
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	104 85 0
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	114 9	37 3	Y	94 119 0
05	DLQ G-10	202	-0-	202	202	5 1	65 3	Y	118 120 0
06	DLQ G-10	61	-0-	61	263	103 9	25 3	Y	31 42 0
07	DLQ G-10	79	-0-	79	342	2 1	35 3	Y	38 36 0
08	DLQ G-10	65	-0-	65	407	42 9	29 3	Y	31 33 0
09	473 N	66	-0-	-407	-0-	2 1	34 3	Y	27 28 0
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	34 9	15 3	Y	30 30 0
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	31 27 0
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 4	14 3	Y	27 30 0
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		739			

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BASHARA, M. J.		WELL #:		2	RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL	DEPTH	2402	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			55
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			55
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			55
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			55
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			55
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			55
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			55
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			55
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3		N	-0-			55
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			55
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3		N	-0-			55
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		1,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINALLY RESOURCES LLC			268323							
LOVETT, H. E.			WELL #:	2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILLIN-SIMON OIL COMPANY				388776						
CRUM, M. E.				WELL #:	2	RRCID -> 126702	COMPL. DATE 01/11/1988	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 2479	- 2610
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ICE WELL SERVICES, INC.				421860										
BASHARA -A-		WELL #:		1		RRCID -> 020359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASHARA -A-				WELL #:	22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL	DEPTH	3509	PERF.	N/A
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,100		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136															
WALTON ESTATE "A"				WELL #:	5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2641	-	2734				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635													
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225											
CRUM				WELL #:	1	RRCID ->	123414	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2490 -	2606	
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3	N	-0-				-0-	
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-				-0-	
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-				-0-	
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-				-0-	
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-				-0-	
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3	N	-0-				-0-	
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3	N	-0-				-0-	
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	3	N	-0-				-0-	
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3	N	-0-				-0-	
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3	N	-0-				-0-	
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-				-0-	
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,859		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRUM				WELL #:	6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2414	-	2525
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,869	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.//		789225									
KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-
06		360 N	293	-0-	-67	-0-	293 3		N	-0-	-0-
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-	-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-
10		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		N	-0-	-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		181	RRCID ->	228722	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8859 - 8990
01	4608 R	4608	-0-	-0-	-0-	4404 2	204 4	Y	-0-	-0-	-0-
02	4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4588 #	4559	-0-	-29	-0-	4559 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	4470 #	4344	-0-	-126	-0-	4061 2	283 4	Y	-0-	-0-	-0-
05	4743 #	4416	-0-	-327	-0-	4416 2		Y	-0-	-0-	-0-
06	4590 #	4241	-0-	-349	-0-	4241 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	4743 #	3913	-0-	-830	-0-	2567 2	1346 4	Y	-0-	-0-	-0-
08	4557 #	4414	-0-	-143	-0-	2252 2	2162 4	Y	-0-	-0-	-0-
09	5230	5230	-0-	-0-	-0-	5120 2	110 4	Y	-0-	-0-	-0-
10	6348	6349	-0-	1	1	4181 2	2168 4	Y	-0-	-0-	-0-
11	5744 R	5743	-0-	-1	-0-	5743 2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5407 2	542 4	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		166150									
BATEMAN		WELL #:		129D	RRCID ->	095165	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2847 - 4243
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING EDWARD			//CONT.//		49400 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.					802215										
REEVES-STATE			WELL #:		3027	RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL	DEPTH 15470	PERF.15417 - 15427			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7806 JV-P DUVAL				WELL #:	1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.14308 - 14371		
01	4371	X	3159	-0-	-1212	-0-	506	1	2653	2	N	-0-	-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	506	1	4146	2	N	-0-	-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	506	1	4540	2	N	-0-	-0-
04	4830	X	3581	-0-	-1249	-0-	506	1	3075	2	N	-0-	-0-
05	5146	X	4194	-0-	-952	-0-	506	1	3688	2	N	-0-	-0-
06	4980	X	4117	-0-	-863	-0-	506	1	3611	2	N	-0-	-0-
07	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	506	1	4372	2	N	-0-	-0-
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	506	1	6239	2	N	-0-	-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	506	1	3848	2	N	-0-	-0-
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5291	2	N	-0-	-0-
11	6540	X	4789	-0-	-1751	-0-	506	1	4283	2	N	-0-	-0-
12	6758	X	4386	-0-	-2372	-0-	506	1	3880	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,698

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #:	1	RRCID -> 116618	COMPL.	DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377 - 14521		
01	3503	X	969	-0-	-2534	-0-	506	1	463	2	N	-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	506	1	3161	2	N	-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-
04	3570	X	2132	-0-	-1438	-0-	506	1	1626	2	N	-0-
05	3689	X	1530	-0-	-2159	-0-	506	1	1024	2	N	-0-
06	3570	X	1513	-0-	-2057	-0-	506	1	1007	2	N	-0-
07	4061	X	1550	-0-	-2511	-0-	506	1	1044	2	N	-0-
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	506	1	7504	2	N	-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	506	1	4089	2	N	-0-
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	506	1	5288	2	N	-0-
11	5100	X	4360	-0-	-740	-0-	506	1	3854	2	N	-0-
12	5270	X	3998	-0-	-1272	-0-	506	1	3492	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,965

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288		- 15350				
PECOS UNIT		WELL #:		2												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13404	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
03	5857 R	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
04	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	7564	1560	-0-	-6004	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	7320	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
*08	5859 #	1884	-0-	-3975	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	3240 #	1371	-0-	-1869	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1891 #	134	-0-	-1757	-0-	134	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #:	1	RRCID ->	238210	COMPL.	DATE	08/18/2007	TOTAL	DEPTH	19401	PERF.18874 - 18990	
01	21638	15672	-0-	-5966	-0-	15672	3			N	-0-		54	7	-0-
02	19152	12903	-0-	-6249	-0-	12844	3		59	9	N	54			54
03	21204	18564	-0-	-2640	-0-	18564	3				N	-0-			54
04	20520	17521	-0-	-2999	-0-	17521	3				N	-0-			54
05	21204	10022	-0-	-11182	-0-	10022	3				N	-0-			54
06	17970 #	15569	-0-	-2401	-0-	15569	3				N	-0-			54
07	18569 #	17071	-0-	-1498	-0-	17071	3				N	-0-			54
08	19325 R	19325	-0-	-0-	-0-	19325	3				N	-0-			54
09	17520 #	10852	-0-	-6668	-0-	10852	3				N	-0-			54
10	17081 #	-0-	-0-	-17081	-0-						N	-0-			54
11	18690 #	-0-	-0-	-18690	-0-						N	-0-			54
12	19313 #	1	-0-	-19312	-0-		1	3			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:				137,500	TOTAL CONDENSATE PROD:				54						

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
COG OPERATING LLC				166150					
MCCOY REMME RANCHES STATE 27				WELL #:	1H	RRCID -> 234127	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 14551	PERF.15600 - 15990
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LA ESCALERA (SHALE) //CONT.// 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

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

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF. 11932 - 12008

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

01	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-			221
02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-	1	1	220
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-			220
04	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2		Y	-0-			220
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			220
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			220
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			220
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			220
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			220
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			220
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			220
*12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			220
TOTAL GAS PROD:		2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1178	2	36	9	Y	33		166
02	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1090	2	41	9	Y	37		203
03	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14		217
04	1110 #	1021	-0-	-89	-0-	1004	2	17	9	Y	15		232
05	1147 #	809	-0-	-338	-0-	764	2	45	9	Y	41	91	182
06	1110 #	843	-0-	-267	-0-	829	2	14	9	Y	13		195
07	1147 #	700	-0-	-447	-0-	678	2	22	9	Y	20		215
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4		219
09	960 #	722	-0-	-238	-0-	696	2	26	9	Y	24	92	151
10	868 #	731	-0-	-137	-0-	729	2	2	9	Y	2		153
11	840 #	803	-0-	-37	-0-	762	2	41	9	Y	37		190
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-		190
TOTAL GAS PROD:		10,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	54	1			125
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					125
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					125
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					125
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					125
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					125
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					125
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					125
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					125
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					125
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					125
*12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					125
TOTAL GAS PROD:		3,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01	1736 #	1644	-0-	-92	-0-	1627	2	17	9	Y	15					75
02	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16					91
03	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7					98
04	1650 #	1566	-0-	-84	-0-	1559	2	7	9	Y	6					104
05	1736 #	1385	-0-	-351	-0-	1364	2	21	9	Y	19	41	1			82
06	1680 #	1370	-0-	-310	-0-	1363	2	7	9	Y	6					88
07	1736 #	1466	-0-	-270	-0-	1456	2	10	9	Y	9					97
08	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					98
09	1560 #	1366	-0-	-194	-0-	1353	2	13	9	Y	12	42	1			68
10	1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1390	2	1	9	Y	1					69
11	1470 #	1423	-0-	-47	-0-	1405	2	18	9	Y	16					85
12	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		16,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	532 #	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589 #	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540 #	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	558 #	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	527 #	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	372 #	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 #	652	-0-	-30	-0-	648	2	4	9	Y	4					22
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					27
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					29
04	630 #	561	-0-	-69	-0-	559	2	2	9	Y	2					31
05	682 #	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5	12	1			24
06	660 #	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2					26
07	682 #	555	-0-	-127	-0-	552	2	3	9	Y	3					29
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					29
09	570 #	470	-0-	-100	-0-	467	2	3	9	Y	3	12	1			20
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5					25
*12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		7,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

01	155 #	145	-0-	-10	-0-	139	2	6	9	N	5					45
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					45
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					45
04	150 #	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					45
05	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					45
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					45
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					45
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					45
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					45
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		974				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 #	800	-0-	-161	-0-	700	2	100	9	N	91					197
02	952 #	396	-0-	-556	-0-	329	2	67	9	N	61	172	1			86
03	1054 #	907	-0-	-147	-0-	861	2	46	9	N	42					128
04	990 #	896	-0-	-94	-0-	849	2	47	9	N	43	1	8			170
05	994 R	994	-0-	-0-	-0-	889	2	105	9	N	95	157	1			108
06	870 #	860	-0-	-10	-0-	824	2	36	9	N	33					141
07	930 #	779	-0-	-151	-0-	773	2	6	9	N	5					146
08	992 #	884	-0-	-108	-0-	827	2	57	9	N	52					198
09	960 #	909	-0-	-51	-0-	817	2	92	9	N	84	163	1			119
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	795	2	2	9	N	2					121
11	962 R	962	-0-	-0-	-0-	905	2	57	9	N	52					173
12	930 #	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					173
TOTAL GAS PROD:		10,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		560								

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

01	1147 #	577	-0-	-570	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	644 #	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	713 #	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	570 #	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558 #	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

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

LIMPIA (WOLFCAMP)			53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE											
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																	
TUBB, J. B., -A-			WELL #:		8 T		RRCID -> 033020		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH		5603		PERF. N/A					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

LINEBERRY (SILURIAN)				53723 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P				774719											
LINEBERRY GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID -> 075396		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 20200		PERF. N/A	
01	10473	10473	-0-	-0-	-0-	6710	1	3763	2	N	-0-	-0-			
02	9471	9471	-0-	-0-	-0-	5781	1	3690	2	N	-0-	-0-			
03	1984	10429	-0-	8445	8445	883	1	9546	2	N	-0-	-0-			
04	18874	10429	-0-	-8445	-0-	883	1	9546	2	N	-0-	-0-			
05	1984	4019	-0-	2035	2035	4019	2			N	-0-	-0-			
06	6910	6910	-0-	-0-	2035	6910	2			N	-0-	-0-			
07	14253	12218	-0-	-2035	-0-	12218	2			N	-0-	-0-			
08	2045	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-	-0-			
09	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-	-0-			
10	13047	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-	-0-			
11	8594	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-	-0-			
12	1984	10864	-0-	8880	8880	10864	3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:				103,537		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LINEBERRY (STRAWN)				53723 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
LUDEMAN, C. G. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 111088		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 20500		PERF.14778 - 14814	
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	6475	-0-	-5553	-0-	6475	2			N	-0-			199
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-			199
03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-			199
04	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2			N	-0-			199
05	13051	X	12603	-0-	-448	-0-	12603	2			N	-0-			199
06	12630	X	11328	-0-	-1302	-0-	11328	2			N	-0-			199
07	13051	X	11297	-0-	-1754	-0-	11297	2			N	-0-			199
08	13051	X	12666	-0-	-385	-0-	12666	2			N	-0-			199
09	12210	X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2			N	-0-			199
10	12617	X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2			N	-0-			199
11	12270	X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2			N	-0-			199
12	12679	X	12641	-0-	-38	-0-	12641	2			N	-0-			199
TOTAL GAS PROD:			142,100	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

UNIVERSITY 42-21				WELL #:	1	RRCID -> 078054	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 20720	PERF.19856 - 20150	
01	5301 X	4064	-0-	-1237	-0-	4064	2	N	-0-	22
02	4788 X	4472	-0-	-316	-0-	4465	2	7 9 N	6	28
03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2	N	-0-	28
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2	N	-0-	28
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2	N	-0-	28
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	-0-	28
07	5735 X	5030	-0-	-705	-0-	5030	2	N	-0-	28
08	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	5251	2	N	-0-	28
09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2	N	-0-	28
10	5735 X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2	N	-0-	28
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-	28
*12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			62,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			6	

UNIVERSITY 31-21				WELL #:	1	RRCID -> 083361	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 20500	PERF.19840	- 20196
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LITTLE JOE (ELLENBURGER)			//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
UNIVERSITY 33-21			WELL #:		1	RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL	DEPTH 20400	PERF.19905 - 20234								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7378 X		6282	-0-	-1096	-0-		6282	2				N	-0-					65	
02	6734 X		6734	-0-	-0-	-0-		6734	2				N	-0-					65	
03	8255 X		8255	-0-	-0-	-0-		8255	2				N	-0-					65	
04	7418 X		7418	-0-	-0-	-0-		7418	2				N	-0-					65	
05	7719 X		7719	-0-	-0-	-0-		7719	2				N	-0-					65	
06	7920 X		7286	-0-	-634	-0-		7286	2				N	-0-					65	
07	8184 X		6292	-0-	-1892	-0-		6292	2				N	-0-					65	
08	8184 X		8137	-0-	-47	-0-		8137	2				N	-0-					65	
09	7470 X		6922	-0-	-548	-0-		6922	2				N	-0-					65	
10	7719 X		7172	-0-	-547	-0-		7172	2				N	-0-					65	
11	7440 X		6444	-0-	-996	-0-		6444	2				N	-0-					65	
12	7688 X		6932	-0-	-756	-0-		6932	2				N	-0-					65	
TOTAL GAS PROD:			85,593		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

UNIVERSITY 39-21				WELL #:	1	RRCID -> 093163	COMPL.	DATE 03/19/1981	TOTAL	DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294	
01	15624	X	12616	-0-	-3008	-0-	12616	2		N	-0-		81
02	14112	X	13189	-0-	-923	-0-	13188	2	1 9	N	1		82
03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2		N	-0-		82
04	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15757	2	92 9	N	84		166
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16653	2	10 9	N	9		175
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2		N	-0-		175
07	16337	X	15302	-0-	-1035	-0-	15302	2		N	-0-		175
08	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2		N	-0-		175
09	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16241	2	3 9	N	3	144 1	34
10	16337	X	16089	-0-	-248	-0-	16089	2		N	-0-		34
11	16410	X	14398	-0-	-2012	-0-	14380	2	18 9	N	16		50
12	16957	X	14848	-0-	-2109	-0-	14814	2	34 9	N	31		81
TOTAL GAS PROD:				183,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				144	

LIVERMORE (DELAWARE)				54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
BEACH EXPLORATION, INC.				058915							
LIVERMORE				WELL #:	1	RRCID -> 083220	COMPL. DATE 12/04/1978	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 3506 -	3516
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BLACK	'100'			WELL #:	1	RRCID ->	266635	COMPL.	DATE	10/07/2010	TOTAL	DEPTH	20311	PERF.15179 - 15194
01	19530	54976	-0-	35446	345327	54955	3	21	9	N	19	19	8	35
02	17640	43270	-0-	25630	370957	43259	3	11	9	N	10	10	8	35
03	19530	9919	-0-	-9611	361346	9919	3			N	-0-			35
04	363735	2389	-0-	-361346	-0-	2389	3			N	-0-			35
05	19530	4403	-0-	-15127	-0-	4403	3			N	-0-			35
06	18900	5445	-0-	-13455	-0-	5445	3			N	-0-			35
07	19530	4738	-0-	-14792	-0-	4738	3			N	-0-			35
08	9920 #	4788	-0-	-5132	-0-	4788	3			N	-0-			35
09	5460 #	5046	-0-	-414	-0-	5046	3			N	-0-			35
10	5642 #	4540	-0-	-1102	-0-	4540	3			N	-0-			35
11	5460 #	2131	-0-	-3329	-0-	2131	3			N	-0-			35
12	5208 #	1140	-0-	-4068	-0-	1140	3			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		142,785			TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
ABSHIER, MABEL UNIT				WELL #:	1	RRCID	-> 157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL	DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-			-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-			-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-			-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				39,107		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

LASATER GAS UNIT "13-14"				WELL #:	1	RRCID -> 254289	COMPL.	DATE 07/30/2009	TOTAL	DEPTH	16966	PERF.16254	- 16654
01	11594	X	11101	-0-	-493	-0-	11099	3	2 9	N	2	2 8	80
02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3		N	-0-		80
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3		N	-0-		80
04	11100	X	9700	-0-	-1400	-0-	9700	3		N	-0-		80
05	11377	X	9968	-0-	-1409	-0-	9967	3	1 9	N	1	1 8	80
06	11010	X	10009	-0-	-1001	-0-	10009	3		N	-0-		80
07	11377	X	10161	-0-	-1216	-0-	10161	3		N	-0-		80
08	10385	X	10073	-0-	-312	-0-	10073	3		N	-0-		80
09	10020	X	9884	-0-	-136	-0-	9884	3		N	-0-		80
10	10354	X	10243	-0-	-111	-0-	10243	3		N	-0-		80
11	10020	X	9977	-0-	-43	-0-	9977	3		N	-0-		80
*12	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:				123,544		TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. LASATER, R. M.				617544 WELL #:		1	RRCID -> 094252	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 19780	PERF.16045 - 16305	
01	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2	N	-0-	234
02	3668	X	3464	-0-	-204	-0-	3464	2	N	-0-	234
03	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	3345	2	N	-0-	234
04	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	3227	2	N	-0-	234
05	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	2	N	-0-	234
06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	2	N	-0-	234
07	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2	N	-0-	234
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2	N	-0-	234
09	3690	X	1665	-0-	-2025	-0-	1665	2	N	-0-	234
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-	234
*11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-	234
12	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	2	N	-0-	234
TOTAL GAS PROD:			42,694		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
WILLIAMS, E., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	74159 X	74159	-0-	-0-	-0-	74082 2	77 9	N			70				178
02	69496 X	69081	-0-	-415	-0-	68991 2	90 9	N			82	193 1			67
03	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	78092 2	76 9	N			69				136
04	74310 X	73819	-0-	-491	-0-	73728 2	91 9	N			83				219
05	76787 X	74505	-0-	-2282	-0-	74428 2	77 9	N			70	178 1			111
06	75660 X	64899	-0-	-10761	-0-	64820 2	79 9	N			72				183
07	78182 X	75586	-0-	-2596	-0-	75489 2	97 9	N			88	182 1			89
08	78182 X	77609	-0-	-573	-0-	77430 2	179 9	N			163	177 1			75
09	73830 X	71197	-0-	-2633	-0-	71130 2	67 9	N			61				136
10	75578 X	74117	-0-	-1461	-0-	74077 2	40 9	N			36				172
*11	75120 X	72424	-0-	-2696	-0-	72372 2	52 9	N			47				219
12	77624 X	75666	-0-	-1958	-0-	75568 2	98 9	N			89	183 1			125
TOTAL GAS PROD: 881,230														TOTAL CONDENSATE PROD: 930	

PONDER, D. C.														CNTY: WARD	
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21520 2	52 9	N			47				178
02	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	19149 2	74 9	N			67	167 1			78
03	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	21035 2	24 9	N			22				100
04	20100 X	20071	-0-	-29	-0-	20035 2	36 9	N			33				133
05	21152 X	21152	-0-	-0-	-0-	21115 2	37 9	N			34				167
06	20100 X	19268	-0-	-832	-0-	19247 2	21 9	N			19				186
07	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21038 2	53 9	N			48	176 1			58
08	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21375 2	101 9	N			92				150
09	20160 X	19632	-0-	-528	-0-	19617 2	15 9	N			14				164
10	20832 X	18770	-0-	-2062	-0-	18630 2	140 9	N			127	177 1			114
*11	20160 X	19785	-0-	-375	-0-	19709 2	76 9	N			69				183
12	20832 X	20239	-0-	-593	-0-	20205 2	34 9	N			31				214
TOTAL GAS PROD: 243,338														TOTAL CONDENSATE PROD: 603	

LASATER														CNTY: WARD	
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10943 X	10876	-0-	-67	-0-	10876 3		N			-0-				178
02	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9718 3	21 9	N			19				197
03	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756 3		N			-0-				197
04	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255 3		N			-0-				197
05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10626 3	1 9	N			1	165 1			33
06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158 3		N			-0-				33
07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359 3		N			-0-				33
08	10757 X	10361	-0-	-396	-0-	10361 3		N			-0-				33
09	10290 X	9893	-0-	-397	-0-	9893 3		N			-0-				33
10	10633 X	10285	-0-	-348	-0-	10285 3		N			-0-				33
11	10170 X	9833	-0-	-337	-0-	9833 3		N			-0-				33
12	10354 X	10036	-0-	-318	-0-	10036 3		N			-0-				33
TOTAL GAS PROD: 123,178														TOTAL CONDENSATE PROD: 20	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-					162
02		3220 X	3192	-0-	-28	-0-	3192	2			N	-0-					162
03		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					162
04		3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2			N	-0-					162
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					162
06		3480 X	3180	-0-	-300	-0-	3180	2			N	-0-					162
07		3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			N	-0-					162
08		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					162
09		3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					162
10		3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					162
*11		3480 X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	-0-					162
12		3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-					162
TOTAL GAS PROD:			41,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHISOS OPERATING, INC. BRAVO 103				149441 WELL #:	1	RRCID -> 043019	COMPL. DATE 11/09/1967	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A	
01	26071 X	25295	-0-	-776	-0-	621 1 1 9	24673 3 N	1	1 8	129
02	28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	756 1 75 9	27866 3 N	68	2 8	195
03	29326 X	28764	-0-	-562	-0-	837 1 62 9	27865 3 N	56	185 1	66
04	28380 X	27884	-0-	-496	-0-	810 1 13 9	27061 3 N	12		78
05	29326 X	20412	-0-	-8914	-0-	837 1 6 9	19569 3 N	5	2 8	81
06	28380 X	23643	-0-	-4737	-0-	810 1 18 9	22815 3 N	16	6 8	91
07	29326 X	25400	-0-	-3926	-0-	837 1 14 9	24549 3 N	13	3 8	101
08	28799 X	18533	-0-	-10266	-0-	837 1 4 9	17692 3 N	4	2 8	103
09	27870 X	35	-0-	-27835	-0-	35 3		N	-0-	103
10	25389 X	11167	-0-	-14222	-0-	297 1 23 9	10847 3 N	21	1 8	123
11	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	810 1 13 9	23852 3 N	12		135
*12	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	837 1 31 9	25366 3 N	28	1 8	162
TOTAL GAS PROD:		260,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		236				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HILL, DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 044781	COMPL. DATE 09/28/1968	TOTAL DEPTH 20225	PERF. N/A				
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	23		
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	23		
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-	23		
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	23		
05	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2	N	-0-	23		
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2	N	-0-	23		
07	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2	N	-0-	23		
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2	N	-0-	23		
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2	N	-0-	23		
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	23		
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	23		
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	23		
TOTAL GAS PROD:			17,024		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAGE: 1128

MORRISON, H. B.				WELL #:	1	RRCID -> 042648	COMPL. DATE 05/13/1967	TOTAL DEPTH 19822	PERF.18520	- 19731	
01	18631	X	16919	-0-	-1712	-0-	16919	2	N	-0-	191
02	19740	X	12097	-0-	-7643	-0-	12097	2	N	-0-	191
03	21855	X	12326	-0-	-9529	-0-	12326	2	N	-0-	191
04	21150	X	10317	-0-	-10833	-0-	10317	2	N	-0-	191
05	17949	X	10244	-0-	-7705	-0-	10244	2	N	-0-	191
06	16380	X	9538	-0-	-6842	-0-	9538	2	N	-0-	191
07	13392	X	8713	-0-	-4679	-0-	8713	2	N	-0-	191
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2	N	-0-	191
09	10320	X	4034	-0-	-6286	-0-	4034	2	N	-0-	13
10	10230	X	9425	-0-	-805	-0-	9229	2	196 9	N	178
11	9540	X	7989	-0-	-1551	-0-	7989	2	N	-0-	191
12	8711	X	8017	-0-	-694	-0-	8017	2	N	-0-	191
TOTAL GAS PROD:			118,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			178				

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
REUSS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL	DEPTH 19769	PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	23932 X	15211	-0-	-8721	-0-		15211	2			N	-0-			128
02	17780 X	17324	-0-	-456	-0-		17324	2			N	-0-			128
03	19685 X	9725	-0-	-9960	-0-		9725	2			N	-0-			128
04	18030 X	8454	-0-	-9576	-0-		8454	2			N	-0-			128
05	19189 X	14918	-0-	-4271	-0-		14918	2			N	-0-			128
06	18570 X	14288	-0-	-4282	-0-		14288	2			N	-0-			128
07	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-		19554	2			N	-0-			128
08	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-		10010	2			N	-0-			128
09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-		13167	2	140	9	N	127	169	1	86
10	26578 X	26578	-0-	-0-	-0-		26536	2	42	9	N	38			124
*11	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-		9243	2	15	9	N	14			138
*12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-		10075	2	17	9	N	15			153
TOTAL GAS PROD:		168,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

REUSS, G. T., -A-				WELL #:	1	RRCID -> 042885	COMPL. DATE	10/06/1967		TOTAL DEPTH	20158	PERF.	N/A
01	16647	X	11159	-0-	-5488	-0-	961	1	10198	2	N	-0-	196
02	16660	X	10281	-0-	-6379	-0-	812	1	9469	2	N	-0-	196
03	18445	X	12076	-0-	-6369	-0-	961	1	11115	2	N	-0-	196
04	17850	X	11517	-0-	-6333	-0-	930	1	10587	2	N	-0-	196
05	16523	X	11377	-0-	-5146	-0-	961	1	10416	2	N	-0-	196
06	11700	X	10631	-0-	-1069	-0-	930	1	9701	2	N	-0-	196
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	907	1	12920	2	N	-0-	196
08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	961	1	15295	2	N	-0-	196
09	11520	X	6694	-0-	-4826	-0-	470	1	6169	2	N	50	173 1 73
							55	9					
10	13361	X	11110	-0-	-2251	-0-	802	1	10308	2	N	-0-	73
11	12930	X	9773	-0-	-3157	-0-	930	1	8843	2	N	-0-	73
12	13361	X	9020	-0-	-4341	-0-	961	1	8059	2	N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:			133,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

BLACK, D.				WELL #:	1	RRCID -> 043028	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH 19701	PERF. N/A	
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	60
02	2016 N	1896	-0-	-120	-0-	1896	2	N	-0-	60
03	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2	N	-0-	60
04	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	2080	2	N	-0-	60
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	60
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-	60
07	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2	N	-0-	60
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-	60
09	2070 N	963	-0-	-1107	-0-	963	2	N	-0-	60
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-	60
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	60
*12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			24,415		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544													
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	961 1	5885 2	N	-0-				46
02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	812 1	4994 2	N	-0-				46
03	6169 X	1513	-0-	-4656	-0-	961 1	552 2	N	-0-				46
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	930 1	5229 2	N	-0-				46
05	6169 X	5270	-0-	-899	-0-	961 1	4309 2	N	-0-				46
06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	930 1	5640 2	N	-0-				46
07	6169 X	6160	-0-	-9	-0-	907 1	5253 2	N	-0-				46
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	961 1	5447 2	N	-0-				46
09	6570 X	3213	-0-	-3357	-0-	470 1	2743 2	N	-0-				46
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	886 1	6033 2	N	-0-				46
*11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	930 1	5982 2	N	-0-				46
12	6417 X	6291	-0-	-126	-0-	961 1	5330 2	N	-0-				46
TOTAL GAS PROD:		68,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
01	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020 2		N	-0-				52
02	29874 X	29874	-0-	-0-	-0-	29874 2		N	-0-				52
03	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	3698 2		N	-0-				52
04	3600 X	3562	-0-	-38	-0-	3562 2		N	-0-				52
05	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587 2		N	-0-				52
06	3720 X	2770	-0-	-950	-0-	2770 2		N	-0-				52
07	3844 X	2437	-0-	-1407	-0-	2415 2	22 9	N	20				72
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-				72
09	3540 X	1187	-0-	-2353	-0-	1187 2		N	-0-				72
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-				72
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-				72
12	2573 X	1682	-0-	-891	-0-	1682 2		N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		61,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A													
01	7812 X	7783	-0-	-29	-0-	7783 2		N	-0-				115
02	7140 X	6922	-0-	-218	-0-	6922 2		N	-0-				115
03	7905 X	7749	-0-	-156	-0-	7749 2		N	-0-				115
04	7650 X	7508	-0-	-142	-0-	7508 2		N	-0-				115
05	7781 X	7747	-0-	-34	-0-	7747 2		N	-0-				115
06	7530 X	7479	-0-	-51	-0-	7479 2		N	-0-				115
07	7750 X	7041	-0-	-709	-0-	7041 2		N	-0-				115
08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 2		N	-0-				115
09	7500 X	3447	-0-	-4053	-0-	3446 2	1 9	N	1				116
10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297 2		N	-0-				116
*11	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523 2		N	-0-				116
12	7750 X	7653	-0-	-97	-0-	7653 2		N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		87,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STEWART ENERGY, LLC				819608												
IVEY, BEN C.		WELL #:		1	RRCID -> 050234		COMPL. DATE 04/22/1971		TOTAL	DEPTH 20340	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 N	352	-0-	-20	-0-		351 2	1	9	N	1					126
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		386 2	1	9	N	1					127
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-		436 2		6	9	N					132
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-		442 2	11	9	N	10					142
05	434 N	245	-0-	-189	-0-		217 2	28	9	N	25					167
06	420 N	280	-0-	-140	-0-		272 2	8	9	N	7	160	1			14
07	465 N	384	-0-	-81	-0-		380 2	4	9	N	4					18
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-		407 2	1	9	N	1					19
09	270 N	186	-0-	-84	-0-		185 2	1	9	N	1					20
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 2			N	-0-					20
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		3,620				TOTAL CONDENSATE PROD:				55						

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
DWYER, SAM J. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 074799	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 21268	PERF.16140	- 16668
01	9899	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3	N	-0-	110
02	9772 #	8536	-0-	-1236	-0-	8536	3	N	-0-	110
03	10819 #	10295	-0-	-524	-0-	10295	3	N	-0-	110
04	10506 R	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3	N	-0-	110
05	10106 #	9622	-0-	-484	-0-	9622	3	N	-0-	110
06	11243 R	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3	N	-0-	110
07	10850 #	9800	-0-	-1050	-0-	9800	3	N	-0-	110
08	10850	10051	-0-	-799	-0-	10051	3	N	-0-	110
09	10500	4688	-0-	-5812	-0-	4688	3	N	-0-	110
10	10850	8550	-0-	-2300	-0-	8550	3	N	-0-	110
11	11625	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3	N	-0-	110
12	10044 #	9926	-0-	-118	-0-	9926	3	N	-0-	110
TOTAL GAS PROD:			114,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LORETTA (GLORIETA)				54929 210	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
EMBAR				WELL #:	42-M	RRCID -> 168296	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 4024	-	5684
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LORETTA (GLORIETA)			//CONT.//		54929 210	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232													
EMBAR			WELL #:		12	RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL	DEPTH	8516	PERF.	5110 -	5130			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	38	3	7	9	Y	6	12	0			1
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3	51	9	Y	46	33	0			14
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3	40	9	Y	36	34	0			16
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	44	9	Y	40	42	0			14
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	47	9	Y	43	50	0			7
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	41	9	Y	37	28	0			16
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3	41	9	Y	37	40	0			13
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	32	9	Y	29	34	0			8
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	Y	23	25	0			6
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3	34	9	Y	31	26	0			11
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	31	9	Y	28	30	0			9
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			5,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			356								

LOWE (ATOKA)				55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
FASKEN BLOCK "BA"				WELL #:		1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560		PERF.11220 - 11257	
01	837	N	647	-0-	-190	-0-	638	3	9	9	N	8			81
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	621	3	7	9	N	6			87
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3			90
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2			92
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			92
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			92
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	N	3			95
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			95
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	857	3	3	9	N	3			98
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-			98
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	778	3	3	9	N	3			101
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	795	3	6	9	N	5			106
TOTAL GAS PROD:				9,610		TOTAL CONDENSATE PROD:						33			

LOWE (MISS.)				55256 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
MABEE, J. E. -A- NCT-1				WELL #:	227 U	RRCID -> 217361	COMPL. DATE 12/06/1973	TOTAL DEPTH 13289	PERF.11198	- 11244	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	1	2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOWE (MISS.) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "S"		//CONT.//		55256 568 263696	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
		WELL #:		1	RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11206 - 11230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		542 2 9	1	4559	3	Y	2		3 0			1
02	4004 X	3619	-0-	-385	-0-		490 3 9	1	3126	3	Y	3		3 0			1
03	4433 X	3837	-0-	-596	-0-		310 3 9	1	3524	3	Y	3		3 0			1
04	4290 X	2232	-0-	-2058	-0-		300 2 9	1	1930	3	Y	2		2 0			1
05	4495 X	462	-0-	-4033	-0-		310 3 9	1	149	3	Y	3		3 0			1
06	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-		300 3 9	1	2426	3	Y	3		3 0			1
07	3999 X	2247	-0-	-1752	-0-		310 3 9	1	1934	3	Y	3		3 0			1
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		310 2 9	1	3690	3	Y	2		3 0			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		300 3 9	1	2826	3	Y	3		2 0			1
10	2821 X	2199	-0-	-622	-0-		310 3 9	1	1886	3	Y	3		3 0			1
11	3480 X	2489	-0-	-991	-0-		300 3 9	1	2186	3	Y	3		3 0			1
*12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		310 2 9	1	4655	3	Y	2		3 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714				
JR				WELL #:	1	RRCID -> 176506	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 16390
								PERF.16274 - 16390
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506							
REED, E. O.		WELL #:		1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969	
								TOTAL DEPTH 3202	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506							
REED C 15		WELL #:		8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A	
								TOTAL DEPTH 3095	
								PERF. 2880 - 3004	
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	Y	-0-	-0-
02	INC G-10	69	-0-	69	69	69 3	Y	-0-	-0-
03	INC G-10	83	-0-	83	152	83 3	Y	-0-	-0-
04	228 N	76	-0-	-152	-0-	76 3	Y	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	Y	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	Y	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REED 13		WELL #:		4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995	
								TOTAL DEPTH 3125	
								PERF. 2927 - 3034	
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	245 3	26 9	Y	24
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 3	10 9	Y	9
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	303 3	28 9	Y	25
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	279 3	19 9	Y	17
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428 3	13 9	Y	12
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	455 3	14 9	Y	13
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	441 3	14 9	Y	13
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370 3	12 9	Y	11
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	438 3	13 9	Y	12
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	484 3	15 9	Y	14
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	432 3	39 9	Y	35
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	288 3	34 9	Y	31
TOTAL GAS PROD:		4,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		216			

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898	- 3003
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	245 3	26 9	Y	24		69
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 3	10 9	Y	9	41 1	37
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	303 3	26 9	Y	24		61
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	279 3	19 9	Y	17	45 1	33
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	444 3	13 9	Y	12		45
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	472 3	14 9	Y	13		58
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	457 3	14 9	Y	13	38 1	33
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	384 3	12 9	Y	11		44
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	454 3	13 9	Y	12		56
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	467 3	15 9	Y	14		70
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	448 3	39 9	Y	35		105
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	297 3	34 9	Y	31		136
TOTAL GAS PROD:			4,739		TOTAL CONDENSATE PROD:			215				

MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899							
WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 020517	COMPL. DATE 04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 -	1208
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300							
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL					WELL #:	1	RRCID -> 044436	COMPL. DATE 10/30/1967	TOTAL DEPTH	1320	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MADERA, MALCOLM R. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 091428	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH 21750	PERF.15224	-	16019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	18658	18658	-0-	-0-	-0-	18658 2	N	-0-			-0-	
02	17687	17687	-0-	-0-	-0-	17687 2	N	-0-			-0-	
03	18166	18166	-0-	-0-	-0-	18166 2	N	-0-			-0-	
04	17784	17784	-0-	-0-	-0-	17784 2	N	-0-			-0-	
05	19191	19191	-0-	-0-	-0-	19191 2	N	-0-			-0-	
06	16871	16871	-0-	-0-	-0-	16871 2	N	-0-			-0-	
07	16601	16601	-0-	-0-	-0-	16601 2	N	-0-			-0-	
08	19992	19992	-0-	-0-	-0-	19992 2	N	-0-			-0-	
09	16468	16468	-0-	-0-	-0-	16468 2	N	-0-			-0-	
10	19397	19397	-0-	-0-	-0-	19397 2	N	-0-			-0-	
11	16350	16345	-0-	-5	-0-	16345 2	N	-0-			-0-	
12	16895	19109	-0-	2214	-0-	19109 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				216,269	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
FASKEN, C. B. A/C 2				WELL #: 4	RRCID -> 186506	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 15935	PERF.12080	-	12130		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANZANITA (DEVONIAN)				57250 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
MANZANITA				WELL #: 1H	RRCID -> 231538	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 17050	PERF.14050	-	15636		
01	2976 #	2029	-0-	-947	-0-	930 1	1099 2	N	-0-		-0-	
02	2660 #	236	-0-	-2424	-0-	236 2		N	-0-		-0-	
03	3255 #	870	-0-	-2385	-0-	870 1		N	-0-		-0-	
04	3150 #	660	-0-	-2490	-0-	660 1		N	-0-		-0-	
05	3255 #	905	-0-	-2350	-0-	840 1	65 2	N	-0-		-0-	
06	1950 #	1591	-0-	-359	-0-	1591 2		N	-0-		-0-	
07	1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	900 1	776 2	N	-0-		-0-	
08	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	900 1	1018 2	N	-0-		-0-	
09	1590 #	900	-0-	-690	-0-	900 1		N	-0-		-0-	
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-	
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-	
12	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				10,785	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852							
PECOS - 6- FEE		WELL #:		1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A	
						TOTAL		DEPTH 11100	
								PERF.10822 - 10845	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		N
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3		N
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		N
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N
TOTAL GAS PROD:		2,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID -> 228680	COMPL.	DATE 05/25/2007	TOTAL	DEPTH 21650	PERF.10592	- 10610	
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	398	3	369	9	N	335	602
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	N	1	603
03	310	X	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	N	1	604
04	750	X	277	-0-	-473	-0-	276	3	1	9	N	1	605
05	1240	X	426	-0-	-814	-0-	425	3	1	9	N	1	606
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	606
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	606
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	606
09	DLQ	G-10	988	-0-	988	988	988	3			N	-0-	606
10	DLQ	G-10	258	-0-	258	1246	258	3			N	-0-	606
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1246					N	-0-	606
12	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	2924	1678	3			N	-0-	606
TOTAL GAS PROD:				5,811		TOTAL CONDENSATE PROD:				339			

CHEVRON 47				WELL #:	1	RRCID -> 242657	COMPL.	DATE 05/27/2008	TOTAL	DEPTH 12424	PERF.10815	- 10866
01	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7216	3	171 9 N	155	177 1		248
02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8766	3	134 9 N	122	177 1		193
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9405	3	161 9 N	146			339
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7790	3	208 9 N	189	185 1		343
05	7347 X	6353	-0-	-994	-0-	6353	3	N	-0-			343
06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7920	3	199 9 N	181	180 1		344
07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7291	3	210 9 N	191	191 1		344
08	9579 X	7796	-0-	-1783	-0-	7594	3	202 9 N	184	184 1		344
09	8010 X	3568	-0-	-4442	-0-	3568	3	N	-0-			344
10	7533 X	4622	-0-	-2911	-0-	4622	3	N	-0-			344
11	8130 X	5610	-0-	-2520	-0-	5397	3	213 9 N	194	194 1		344
*12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9826	3	138 9 N	125	201 1		268
TOTAL GAS PROD:			87,384		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,487				

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889							
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

S.W.H. FARMS STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 4326 - 4500	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
REMUDA OPERATING COMPANY		701606							
REEVES STATE 27		WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453	
								PERF. N/A	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES							
REMUDA OPERATING COMPANY			//CONT.// 701606														
REEVES-STATE 23			WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981			TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150					

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

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

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

REEVES STATE 22				WELL #:	1	RRCID -> 073716	COMPL.	DATE 09/09/1977	TOTAL	DEPTH	2890	PERF.	N/A	
01	94 N	94	-0-	-0-		-0-	15 1	51 3	Y	25	25	1		12
02	122 N	122	-0-	-0-		-0-	28 9	84 3	Y	21				33
03	75 N	75	-0-	-0-		-0-	15 1	42 3	Y	16	39	1		10
04	129 N	129	-0-	-0-		-0-	18 9	99 3	Y	14				24
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105		15 1	82 3	Y	7	20	1		11
06	DLQ G-10	87	-0-	87	192		15 1	61 3	Y	10				21
07	DLQ G-10	80	-0-	80	272		11 9	63 3	Y	2	17	1		6
08	DLQ G-10	107	-0-	107	379		15 1	77 3	Y	14				20
09	551 N	172	-0-	-379	-0-		15 1	132 3	Y	23	28	1		15
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		25 9	90 3	Y	7				22
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		15 1	112 3	Y	16	26	1		12
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		18 9		Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:			1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:					155				

HILL & HILL 34				WELL #:		1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A	
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	77	-0-	77	177	10	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	80	-0-	80	257	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	94	-0-	94	351	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
09		506 N	155	-0-	-351	-0-	10	1	145	3	Y	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,094		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY			//CONT.// 701606											
REEVES STATE 14			WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	97 S	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77 3	N	-0-			-0-	
02	146 S	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126 3	N	-0-			-0-	
03	217 S	83	-0-	-134	-0-	20	1	63 3	N	-0-			-0-	
04	168 S	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148 3	N	-0-			-0-	
05	142 S	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122 3	N	-0-			-0-	
06	112 S	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92 3	N	-0-			-0-	
07	186 S	115	-0-	-71	-0-	20	1	95 3	N	-0-			-0-	
08	155 S	135	-0-	-20	-0-	20	1	115 3	N	-0-			-0-	
09	217 S	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197 3	N	-0-			-0-	
10	154 S	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134 3	N	-0-			-0-	
11	188 S	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168 3	N	-0-			-0-	
12	217 S	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL & HILL 34				WELL #:	2	RRCID -> 148024	COMPL. DATE 12/30/1993				TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2768 -	2810
01	104 N	104	-0-	-0-		-0-	10	1	77	3	Y	15			35
02	121 N	121	-0-	-0-		-0-	17	9	92	3	Y	17			52
03	76 N	76	-0-	-0-		-0-	10	1	47	3	Y	17			69
04	159 N	159	-0-	-0-		-0-	19	9	109	3	Y	36	90	1	15
05	DLQ G-10	115	-0-	115		115	40	9	90	3	Y	14			29
06	DLQ G-10	90	-0-	90		205	10	1	67	3	Y	12			41
07	DLQ G-10	99	-0-	99		304	13	9	70	3	Y	17			58
08	DLQ G-10	116	-0-	116		420	10	1	84	3	Y	20			78
09	589 N	169	-0-	-420		-0-	22	9	145	3	Y	13			91
10	143 N	143	-0-	-0-		-0-	14	9	99	3	Y	31	103	1	19
11	156 N	156	-0-	-0-		-0-	34	9	124	3	Y	20			39
12	186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-	10	1			Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		1,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		212							

REEVES-STATE 22				WELL #:	2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698	-	2723	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30	3		-0-	
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	69	3		-0-	
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	Y	-0-	57	3		-0-	
06	DLQ	G-10	43	-0-	43	100	Y	-0-	43	3		-0-	
07	DLQ	G-10	44	-0-	44	144	Y	-0-	44	3		-0-	
08	DLQ	G-10	54	-0-	54	198	Y	-0-	54	3		-0-	
09	290	N	92	-0-	-198	-0-	Y	-0-	92	3		-0-	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63	3		-0-	
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	79	3		-0-	
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				531	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
 REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-			-0-
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	25	1	72	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	25	1	107	3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	Y	17			40
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	9	84	3	Y	18			58
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	9	42	3	Y	13			71
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	34	90	1	15
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	37	9	82	3	Y	16			31
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	15	1	61	3	Y	13			44
07	DLQ G-10	89	-0-	89	294	14	9	63	3	Y	10			54
08	DLQ G-10	111	-0-	111	405	15	1	77	3	Y	17			71
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	19	9	132	3	Y	16			87
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	13	84	1	16
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	9	112	3	Y	21			37
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	23	9			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
 REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	N	23	23	1	10
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	25	9	109	3	N	18			28
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	15	1	55	3	N	15	33	1	10
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	9	129	3	N	13			23
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	13	26	1	10
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	9	79	3	N	8			18
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	3	17	1	4
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	9	100	3	N	11			15
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	13	18	1	10
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	9	116	3	N	4			14
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	16	21	1	9
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	18	9			N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		1,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

SONORAN ENERGY INC. 802215
 REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

02/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1143

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
SONORAN ENERGY INC.			//CONT.//		802215													
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2816 - 2862				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

HILL, GEORGE P. 38				WELL #:	1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834	-	2877
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774	275	ASSOCIATED		49B				CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID	-> 219754	COMPL.	DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900
01	2357	R	2357	-0-	-0-	-0-	2184	2	173	9	Y	157	155	1	7
02	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2019	2	140	9	Y	127	127	1	7
03	1767	#	895	-0-	-872	-0-	793	2	102	9	Y	93	93	1	7
04	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	4	1	3
05	T. A.		2030	-0-	2030	2030	678	1	1269	2	Y	75	69	1	9
							83	9							
06	T. A.		1104	-0-	1104	3134	418	1	679	2	Y	6	14	1	1
							7	9							
07	T. A.		1171	-0-	1171	4305	553	1	618	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	T. A.		1336	-0-	1336	5641	558	1	778	2	Y	-0-			-0-
09	6722	R	1081	-0-	-5641	-0-	470	1	533	2	Y	71	67	1	4
							78	9							
10	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	798	1	1121	2	Y	177	171	1	10
							195	9							
11	2938	R	2938	-0-	-0-	-0-	1076	1	1632	2	Y	209	186	1	33
							230	9							
*12	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	1095	1	1503	2	Y	232	229	1	36
							255	9							
TOTAL GAS PROD:			20,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,147								

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 PINNACLE MINING CORPORATION 665684
 SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF. 23622 - 24712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

01	31055	31774	-0-	719	B	-402	31774	2		N	-0-			-0-
02	29120	27861	-0-	-1259	B	-1661	27861	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1661														
03	30484	31086	-0-	602	B	-1059	31086	2		N	-0-			-0-
04	30750	30498	-0-	-252	B	-1311	30498	2		N	-0-			-0-
05	31775	33241	-0-	1466	B	155	33241	2		N	-0-			-0-
06	30153	32479	-0-	2326	B	2481	32479	2		N	-0-			-0-
07	31527	32993	-0-	1466	B	3947	32993	2		N	-0-			-0-
08	33170	32414	-0-	-756	B	3191	32414	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3191														
09	32100	30740	-0-	-1360	B	1831	30740	2		N	-0-			-0-
10	33170	31845	-0-	-1325	B	506	31845	2		N	-0-			-0-
11	32100	30352	-0-	-1748	B	-1242	30352	2		N	-0-			-0-
12	32984	33655	-0-	671	B	-571	33655	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 378,938														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SUTRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL	DEPTH	25030	PERF.23980 - 24907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15686 #	15165	-0-	-521 B	-3244	15165	2		N	-0-			-0-
02	14000 N	13581	-0-	-419 B	-3244	13581	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2236 CANCELLED UNDERAGE -> -1008													
03	15469 N	15302	-0-	-167 B	-2236	15302	2		N	-0-			-0-
04	14670 N	14504	-0-	-166 B	-2236	14504	2		N	-0-			-0-
05	15035 N	13249	-0-	-1786 B	-2236	13249	2		N	-0-			-0-
06	14820 N	12382	-0-	-2438 B	-2236	12382	2		N	-0-			-0-
07	14973 N	4352	-0-	-10621 B	-2236	4352	2		N	-0-			-0-
08	9455 N	146	-0-	-9309 B	-2236	146	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2236													
09	9150 N	-0-	-0-	-9150 B	-0-			N	-0-				-0-
10	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-				-0-
11	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		88,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL	DEPTH	12398	PERF. 8960 - 8966	
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32 9	Y	29	29 0	-0-	
02	1428 N	1300	-0-	-128	-0-	1278	2	22 9	Y	20	20 0	-0-	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19 9	Y	17	17 0	-0-	
04	1740 N	1276	-0-	-464	-0-	1254	2	22 9	Y	20	20 0	-0-	
*05	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1305	2	21 9	Y	19	19 0	-0-	
*06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1665	2	25 9	Y	23	23 0	-0-	
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28 9	Y	25	25 0	-0-	
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1836	2	34 9	Y	31	30 0	1	
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29 9	Y	26	27 0	-0-	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1836	2	32 9	Y	29	28 0	1	
11	1470 N	626	-0-	-844	-0-	615	2	11 9	Y	10	11 0	-0-	
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
PED OIL CORPORATION		649480										
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 8414 - 8428
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1819	2	231 9	N	210	160 1	50
02	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-		50
03	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-		50
04	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		50
05	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		50
06	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		50
07	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-		50
08	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-		50
09	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-		50
10	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-		50
11	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		50
*12	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		20,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 218	RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682	-	3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1705 N	1063	-0-	-642	-0-	1063 2	Y	-0-			-0-	
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-	675 2	Y	-0-			-0-	
03	1581 N	856	-0-	-725	-0-	856 2	Y	-0-			-0-	
04	1020 N	843	-0-	-177	-0-	843 2	Y	-0-			-0-	
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	Y	-0-			-0-	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-			-0-	
07	868 N	726	-0-	-142	-0-	726 2	Y	-0-			-0-	
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	Y	-0-			-0-	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	Y	-0-			-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	Y	-0-			-0-	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-			-0-	
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				12,405	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #: 301	RRCID -> 192876	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804	-	3946	
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	Y	-0-			-0-	
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	4610	-0-	1510	1510	4610 2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	4390	-0-	1390	2900	4390 2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	3503	-0-	403	3303	3503 2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3288	-0-	288	3591	3288 2	Y	-0-			-0-	
07	6764 X	3173	-0-	-3591	-0-	3173 2	Y	-0-			-0-	
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	Y	-0-			-0-	
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	Y	-0-			-0-	
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	Y	-0-			-0-	
11	2730 X	2513	-0-	-217	-0-	2513 2	Y	-0-			-0-	
12	2821 X	2084	-0-	-737	-0-	2084 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				35,111	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 232	RRCID -> 194368	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3842	-	3958	
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	Y	-0-			-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	Y	-0-			-0-	
03	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2	Y	-0-			-0-	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	806	-0-	806	806	806 2	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	662	-0-	662	1468	662 2	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	724	-0-	724	2192	724 2	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	665	-0-	665	2857	665 2	Y	-0-			-0-	
09	3476 X	619	-0-	-2857	-0-	619 2	Y	-0-			-0-	
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-			-0-	
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2	Y	-0-			-0-	
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,211	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES 0		& G CO-MIDLAND //CONT.//		109336											
WADDELL, W. N.		ET AL I		WELL #: 315	RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	261	RRCID -> 212805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROD RUN ENERGY LLC				723557									
SELF, M. B.				WELL #:		2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888	
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-		-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-		-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-		-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-		-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:

735

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

MCKEE (WOLFCAMP)		59563 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
PETROPLEX ENERGY INC.		660886							
MEISTER 22		WELL #: 1		RRCID -> 187960		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. 5221 - 5259	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
THAI		WELL #: 1		RRCID -> 204096		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 6690 - 6708	
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3		
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	781	3		
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	613	3		
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	629	3		
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	605	3		
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	3		
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	3		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	3		
10	744 N	481	-0-	-263	-0-	481	3		
11	720 N	350	-0-	-370	-0-	347	3		
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3		
TOTAL GAS PROD:		7,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		36			

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		59690 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CULBERSON	
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703							
CHEVRON 23		WELL #: 1		RRCID -> 258088		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 11383	
								PERF. 6600 - 10101	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.//		59690 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CULBERSON												
SHELL WESTERN E&P		774719																		
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #:		1		RRCID -> 250797		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 4097		- 6115						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

DF RANCH STATE 62-30				WELL #:		1H	RRCID -> 250849	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH	4333	PERF. 4529	-	7505
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

D.F. RANCH STATE 62-28				WELL #:	1H	RRCID -> 252878	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902	-	8539
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	1093	-0-	1093 B	7922	1093	2		N	-0-					-0-
02	0 W	1097	-0-	1097 B	9019	1097	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	0 W	1676	-0-	1676 B	10695	1676	2		N	-0-					-0-
04	0 W	1676	-0-	1676 B	12371	1676	2		N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	12371				N	-0-					-0-
06	0 W	848	-0-	848 B	13219	848	2		N	-0-					-0-
07	0 W	681	-0-	681	13900	681	2		N	-0-					-0-
08	0 W	669	-0-	669	14569	669	3		N	-0-					-0-
09	2800 N	530	-0-	-2270	12299	530	3		N	-0-					-0-
10	3100 N	404	-0-	-2696	9603	404	2		N	-0-					-0-
11	3000 N	18	-0-	-2982	6621	18	3		N	-0-					-0-
*12	3100 N	83	-0-	-3017	3604	83	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,775			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 JONES ENERGY, LLC 441132
 DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12503 - 13158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

01	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	2111	2		N	-0-					-0-
02	3864 X	3055	-0-	-809	-0-	36	1	3019	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	205	1	3745	2	N	-0-				-0-
04	3870 X	3801	-0-	-69	-0-	51	1	3750	2	N	-0-				-0-
05	3999 X	2875	-0-	-1124	-0-	42	1	2833	2	N	-0-				-0-
06	3810 X	3584	-0-	-226	-0-	51	1	3533	2	N	-0-				-0-
07	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	42	1	2987	2	N	-0-				-0-
08	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	32	1	3363	2	N	-0-				-0-
09	3810 X	3469	-0-	-341	-0-	3469	2		N	-0-					-0-
10	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	37	1	3552	2	N	-0-				-0-
11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	35	1	3314	2	N	-0-				-0-
12	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	30	1	2921	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,158			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEDUSA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132							
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 246798		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 X	22	-0-	-691	-0-	22 2		N	-0-
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	27 1	2161 2	N	-0-
03	806 X	231	-0-	-575	-0-	5 1	226 2	N	-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-
06	86768 X	86768	-0-	-0-	-0-	1298 1	85470 2	N	-0-
07	158398 X	158398	-0-	-0-	-0-	2365 1	156033 2	N	-0-
08	281397 X	281397	-0-	-0-	-0-	2935 1	278462 2	N	-0-
09	388564 X	388564	-0-	-0-	-0-	5220 1	383344 2	N	-0-
10	429129 X	429129	-0-	-0-	-0-	4834 1	424295 2	N	-0-
11	465127 X	465127	-0-	-0-	-0-	5323 1	459804 2	N	-0-
*12	482754 X	482754	-0-	-0-	-0-	5371 1	477383 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,294,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
LINDLEY "92"		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
ARNO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087380		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MER-MAX (MTSS)				60530 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HOWARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9350 - 12250			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	6510	6310	-0-	-200	-0-		6225	3	85	9	N	77	187	1	312		
02	5880	5744	-0-	-136	-0-		5682	3	62	9	N	56			368		
03	6268 R	6268	-0-	-0-	-0-		6188	3	80	9	N	73	182	1	259		
04	6180 #	5989	-0-	-191	-0-		5917	3	72	9	N	65			324		
05	6386 #	6116	-0-	-270	-0-		6040	3	76	9	N	69			393		
06	6150 #	5964	-0-	-186	-0-		5908	3	56	9	N	51			444		
07	6355 #	6124	-0-	-231	-0-		6093	3	31	9	N	28	144	1	328		
08	6262 #	6037	-0-	-225	-0-		6011	3	26	9	N	24			352		
09	5764 R	5764	-0-	-0-	-0-		5722	3	42	9	N	38	177	1	213		
10	5773 R	5773	-0-	-0-	-0-		5727	3	46	9	N	42			255		
11	5970 #	4828	-0-	-1142	-0-		4785	3	43	9	N	39			294		
*12	6230 R	6230	-0-	-0-	-0-		6186	3	44	9	N	40			334		
TOTAL GAS PROD:		71,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		602									

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)				60626 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.				114050									
UNIVERSITY 43-20				WELL #:	1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL	DEPTH	22500	PERF. 21926 - 22330
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)				60626 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.				114050									
UNIVERSITY 43-20				WELL #:	1 U	RRCID ->	099621	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL	DEPTH	22500	PERF.19878 - 19958
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)				60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104																
UNIVERSITY 40				WELL #:		1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708		PERF.15894 - 17590						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 X	478	-0-	-1351	-0-				465	3		13	9	N	12		12	8		-0-
02	1652 X	340	-0-	-1312	-0-				326	3		14	9	N	13		13	8		-0-
03	1829 X	328	-0-	-1501	-0-				291	3		37	9	N	34		34	8		-0-
04	750 X	340	-0-	-410	-0-				338	3		2	9	N	2		2	8		-0-
05	496 X	428	-0-	-68	-0-				428	3				N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-				347	3		29	9	N	26		26	8		-0-
07	3100 N	3215	-0-	115	115				3193	3		22	9	N	20		20	8		-0-
08	3100 N	3145	-0-	45	160				3131	3		14	9	N	13		13	8		-0-
09	2243 N	2083	-0-	-160	-0-				746	1		1337	2	N	-0-					-0-
10	1829 X	1515	-0-	-314	-0-				513	1		1002	2	N	-0-					-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-				822	1		1482	2	N	-0-					-0-
									600	4										
*12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-				615	1		1253	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		120												

UNIVERSITY 41				WELL #:	1	RRCID -> 213358	COMPL.	DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 17670	PERF.15918 - 17562
01	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	3	N	-0-	-0-
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	585	3	N	-0-	-0-
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	610	3	N	26	8
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	N	2	8
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	706	3	N	16	8
07	868 N	489	-0-	-379	-0-	467	3	N	20	8
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	621	3	N	13	8
09	720 N	416	-0-	-304	-0-	149	1	N	-0-	-0-
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	149	1	N	-0-	-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	165	1	N	-0-	-0-
						60	4			
12	1891 N	426	-0-	-1465	-0-	140	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,163	TOTAL CONDENSATE PROD:			77			

UNIVERSITY "40-20"			WELL #:	1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH	8010 PERF.	5190 -	5194
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MESA VISTA (MCKEE)		60746 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WALSH & WATTS, INC.		895060							
O'NEIL		WELL #:		2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003	
						TOTAL		DEPTH 5300	
								PERF. 4931 - 4944	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	620 X	508	-0-	-112	-0-	508	2		N
02	560 X	529	-0-	-31	-0-	529	2		N
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	2		N
05	589 X	451	-0-	-138	-0-	451	2		N
06	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	2		N
07	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2		N
08	620 X	438	-0-	-182	-0-	438	2		N
09	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	2		N
10	527 X	360	-0-	-167	-0-	360	2		N
11	510 X	343	-0-	-167	-0-	343	2		N
12	496 X	34	-0-	-462	-0-	34	2		N
TOTAL GAS PROD:		4,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MESA VISTA, EAST (MCKEE) N & O OIL CO. LEHN				60747 250 598397	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
			WELL #:	1	RRCID -> 190240	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4994	- 5004
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MI VIDA (BONE SPRING) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLEVELAND, R.				60950 050 216378	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
WELL #:				1-L	RRCID -> 177577	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086	-	8800
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-			8
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-			8
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			8
04	3000 N	4544	-0-	1544	1544	4544 3		Y	-0-			8
05	3100 N	4289	-0-	1189	2733	4289 3		Y	-0-			8
06	3000 N	2935	-0-	-65	2668	2935 3		Y	-0-	8 1		-0-
07	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			69
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			84
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			87
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	103 1		5
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49			54
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	84 1		57
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70			127
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	83 1		68
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			80
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	95 1		12
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55			67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		372						

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

01	1922 X	1333	-0-	-589	-0-	1333 2		Y	-0-			185
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-			185
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-			185
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			185
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422 2	7 9	Y	6	110 1		81
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558 2	3 9	Y	3			84
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-			84
08	T. A.	298	-0-	298	298	298 2		Y	-0-			84
09	T. A.	287	-0-	287	585	287 2		Y	-0-			84
10	T. A.	282	-0-	282	867	282 2		Y	-0-			84
11	1188 X	321	-0-	-867	-0-	321 2		Y	-0-			84
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		7,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 -	5215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREASY		WELL #:		1	RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 5128 - 5169	
01	14B2 EXT	85	-0-	85	180	85	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	70	-0-	70	250	70	2		Y	-0-		-0-
03	273 X	23	-0-	-250	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 700

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH		5364 PERF. 4786 - 5149	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL	DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	70	-0-	-1728	-0-	70 2		N	-0-			104
02	112 X	29	-0-	-83	-0-	29 2		N	-0-			104
03	124 X	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-			104
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			104
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	21 2	7 9	N	6	63 1		47
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 2	6 9	N	5			52
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			52
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-			52
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			52
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			52
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			52
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		249		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 049231	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL	DEPTH 19050	PERF. N/A			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL	DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914													
01	806 N	778	-0-	-28	-0-			778	2	N	-0-		-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-			709	2	N	-0-		-0-
03	775 N	765	-0-	-10	-0-			765	2	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-			753	2	N	-0-		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	2	N	-0-		-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-			756	2	N	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-			780	2	N	-0-		-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-			765	2	N	-0-		-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-			670	2	N	-0-		-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-			677	2	N	-0-		-0-
11	750 N	748	-0-	-2	-0-			748	2	N	-0-		-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-			766	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-		8225	2			N	-0-			-0-
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3879	2			N	-0-			-0-
03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-		9432	2			N	-0-			-0-
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-		7501	2			N	-0-			-0-
05	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-		8474	2			N	-0-			-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		4604	2			N	-0-			-0-
07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-		7391	2			N	-0-			-0-
08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-		8198	2			N	-0-			-0-
09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-		7761	2			N	-0-			-0-
10	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-		8184	2			N	-0-			-0-
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7598	2			N	-0-			-0-
*12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		4484	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,731				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PETROPLEX ENERGY INC.		660886										
QUINN		WELL #:		106H	RRCID -> 217188		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 18755		PERF.16754 - 17200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETREY		WELL #:		107H	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060		PERF.17130 - 17512	
01	77397 X	22434	-0-	-54963	-0-	22434	3		N	-0-		-0-
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	24586	3		N	-0-		-0-
03	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	26535	3		N	-0-		-0-
04	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	3		N	-0-		-0-
05	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694	3		N	-0-		-0-
06	24979 X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	3		N	-0-		-0-
07	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3		N	-0-		-0-
08	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3		N	-0-		-0-
09	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	23979	3		N	-0-		-0-
10	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23985	3		N	-0-		-0-
11	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3		N	-0-		-0-
12	24769 X	22111	-0-	-2658	-0-	22111	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		288,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150		PERF. N/A		

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
HUMPHREY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024 - 14117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURKHOLDER	"A"	UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 138258	COMPL.	DATE 04/12/1991	TOTAL	DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2	N	-0-	-0-
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	1650	2	N	-0-	-0-
03	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2	N	-0-	-0-
04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2	N	-0-	-0-
05	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2	N	-0-	-0-
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2	N	-0-	-0-
07	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
08	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2	N	-0-	-0-
09	1620	N	1021	-0-	-599	-0-	1021	2	N	-0-	-0-
10	1674	N	75	-0-	-1599	-0-	75	2	N	-0-	-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-	-0-
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

01	1985 N	1675	-0-	-310	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
02	1344 X	1283	-0-	-61	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
03	1488 X	881	-0-	-607	-0-	881	2		N	-0-			-0-
04	1440 X	622	-0-	-818	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05	1488 X	493	-0-	-995	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	1440 X	442	-0-	-998	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	603	-0-	-823	-0-	603	2		N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	589 N	328	-0-	-261	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1168

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065 PERF.14168 - 14243				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925 PERF.11965 - 17492	
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	189 1	3928 3	Y	163	141 1	61
						179 9					
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	87 1	2497 3	Y	85	101 1	45
						94 9					
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105 1	3001 3	Y	100	110 1	35
						110 9					
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	99 1	2863 3	Y	109	94 1	50
						120 9					
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	122 1	3461 3	Y	156	157 1	49
						172 9					
06	2940 X	2803	-0-	-137	-0-	95 1	2607 3	Y	92	98 1	43
						101 9					
07	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	90 1	2524 3	Y	71	64 1	50
						78 9					
08	3038 X	2097	-0-	-941	-0-	74 1	1929 3	Y	85	122 1	13
						94 9					
09	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	87 1	2411 3	Y	235	210 1	38
						259 9					
10	2480 X	1662	-0-	-818	-0-	55 1	1433 3	Y	158	172 1	24
						174 9					
11	2400 X	19	-0-	-2381	-0-	19 3		Y	-0-	24 1	-0-
12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	72 1	2151 3	Y	127	121 1	6
						140 9					
TOTAL GAS PROD:		31,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,381			

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600				
GARRETT B		WELL #:		1703H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1597	-0-	-1100	-0-	70	1	1458	3	Y	63	70	1			42
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	69	9	3191	3	Y	106	106	1			42
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	111	1	3443	3	Y	104	114	1			32
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	117	9	3049	3	Y	90	83	1			39
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	121	1	3267	3	Y	102	111	1			30
06	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	114	9	2473	3	Y	45	55	1			20
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	106	1	3373	3	Y	121	83	1			58
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	99	9	3852	3	Y	145	190	1			13
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	115	1	3129	3	Y	307	276	1			44
10	3255 X	1429	-0-	-1826	-0-	112	1	1259	3	Y	111	140	1			15
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	338	9			Y	-0-	15	1			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,194						

LELA				WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL.	DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	12131	-	17429
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	13	16	1			6
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	14	9	2109	3	Y	76	62	1			20
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	73	1	4588	3	Y	129	113	1			36
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	84	9	4761	3	Y	120	103	1			53
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	161	1	4364	3	Y	95	113	1			35
06	4620	X	2376	-0-	-2244	-0-	142	9	2226	3	Y	63	68	1			30
07	4774	X	411	-0-	-4363	-0-	165	1	380	3	Y	15	25	1			20
08	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	132	9	3057	3	Y	137	143	1			14
09	4620	X	79	-0-	-4541	-0-	153	1	67	3	Y	9	18	1			5
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-	105	9			Y	-0-	5	1			-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-	69	9			Y	5	5	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			662								

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF. 12141 - 17458

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	918	3	Y	38	36	1	14
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	9	817	3	Y	36	36	1	14
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1410	3	Y	62	58	1	18
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	40	9	1222	3	Y	50	45	1	23
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	3	Y	47	54	1	16
06	1380	N	732	-0-	-648	-0-	68	9	671	3	Y	33	35	1	14
07	1364	N	518	-0-	-846	-0-	43	1	473	3	Y	25	23	1	16
08	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	55	9	36	3	Y	-0-	16	1	-0-
09	720	N	178	-0-	-542	-0-	51	1	90	3	Y	77	66	1	11
10	527	N	48	-0-	-479	-0-	52	9	34	3	Y	12	20	1	3
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	17	1			Y	-0-			3
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	28	9			Y	-0-	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,820				TOTAL CONDENSATE PROD:				380			

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726															
GARRETT A		WELL #:		1702H	RRCID ->	177086	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	1888	PERF.12123	-	17175						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		1	1	26	3	Y		60	45	1			15	
							66	9											
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		2	3	1	9	Y		1	12	1			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	4	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	Y		13	13	8			-0-	
							14	9											
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	Y		-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y		-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			172			TOTAL CONDENSATE PROD:			74										

GARRETT D				WELL #: 1705H		RRCID -> 177959		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 11883		PERF.12028 - 15948	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	272	155	1	117
						299	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117	1	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,276		TOTAL CONDENSATE PROD:					274				

INTERSTATE				WELL #:	501H	RRCID -> 177960	COMPL. DATE 04/08/2000	TOTAL DEPTH 14485	PERF.12105	- 14356	
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	Y	-0-	13	1	13
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	Y	-0-	13	1	-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	4	8	-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726												
GARRETT F				WELL #: 1707H		RRCID -> 178569		COMPL. DATE 05/25/2000				TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	3	Y	72	68	1			37
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	79	9	1135	3	Y	51	59	1			29
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	56	9	1357	3	Y	50	58	1			21
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1271	3	Y	66	56	1			31
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	55	9	1294	3	Y	49	59	1			21
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	44	1	1203	3	Y	48	47	1			22
07	1395 N	181	-0-	-1214	-0-	53	9	174	3	Y	1	12	1			11
08	1395 N	866	-0-	-529	-0-	6	1	669	3	Y	155	151	1			15
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1	9	1251	3	Y	528	462	1			81
10	DLQ G-10	967	-0-	967	967	26	1	597	3	Y	315	349	1			47
11	986 N	19	-0-	-967	-0-	171	9									
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	3	Y	-0-	47	1			-0-
						581	9				259	246	1			13
						23	1									
						347	9									
						19	3									
						50	1									
						285	9									
TOTAL GAS PROD:		14,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,594						

GARRETT "E"				WELL #:	1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE 07/24/2000			TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	Y	66	69	1		41
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	73	9	961	3	Y	42	50	1		33
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1073	3	Y	42	55	1		20
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	46	9	1081	3	Y	45	41	1		24
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	38	45	1		17
06	1050 N	381	-0-	-669	-0-	50	9	355	3	Y	12	18	1		11
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	35	1			Y	-0-	11	1		-0-
08	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	42	9	32	3	Y	6	5	1		1
09	390 N	7	-0-	-383	-0-	13	1			Y	-0-	1	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	13	9	23	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			251						

02/13/2014
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1173

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726												
GARRETT "G"				WELL #: 1708H		RRCID -> 180138		COMPL. DATE 09/08/2000				TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	3	Y	79	77	1			42
02	1316 N	886	-0-	-430	-0-	87	9	812	3	Y	42	56	1			28
03	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	46	9	1098	3	Y	52	62	1			18
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	46	43	1			21
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	57	9	1503	3	Y	88	84	1			25
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	3	Y	58	59	1			24
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	51	9	1056	3	Y	113	78	1			59
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	53	1	1713	3	Y	238	273	1			24
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	97	9	1163	3	Y	406	367	1			63
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	447	9	585	3	Y	172	208	1			27
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	23	1	1	9	Y	1	27	1			1
*12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	189	9	1369	3	Y	273	259	1			15
						19	3									
						46	1									
						300	9									
TOTAL GAS PROD:		15,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,568								

INDUSTRIAL "A"				WELL #:	602H	RRCID -> 180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390			
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	Y	625	616	1	318
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	688	9	1397	3	Y	611	650	1	279
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	3	Y	637	702	1	214
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	672	9	1401	3	Y	671	589	1	296
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	3	Y	579	676	1	199
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	701	9	1458	3	Y	523	512	1	210
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	49	1	1530	3	Y	602	466	1	346
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	738	9	2050	3	Y	580	853	1	73
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	61	1	1657	3	Y	742	698	1	117
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	637	9	487	3	Y	276	350	1	43
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	53	1			Y	-0-	43	1	-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	575	9	1304	3	Y	815	775	1	40
							662	9							
							79	1							
							638	9							
							60	1							
							816	9							
							19	1							
							304	9							
							19	3							
							44	1							
							897	9							
TOTAL GAS PROD:			23,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,661						

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	166	1	3440	3	Y	135	125	1		51
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	149	9	3149	3	Y	105	109	1		47
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	3	Y	65	86	1		26
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	116	9	4218	3	Y	100	84	1		42
05	145 X	145	-0-	-0-	-0-	86	1	138	3	Y	2	34	1		10
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	72	9			Y	-0-	8	1		2
07	3007 X	35	-0-	-2972	-0-	146	1	32	3	Y	2	2	1		2
08	3007 X	37	-0-	-2970	-0-	110	9	29	3	Y	6	7	1		1
09	2910 X	28	-0-	-2882	-0-	5	1	27	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	7	9			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		415							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726													
INDUSTRIAL		WELL #:		601H		RRCID -> 187817		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12135 - 21117					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	-0-	43	1			16
02	3220 X	883	-0-	-2337	-0-			27	1	786	3	Y	64	65	1		15
								70	9								
03	3565 X	2833	-0-	-732	-0-			88	1	2500	3	Y	223	185	1		53
								245	9								
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-			118	1	3405	3	Y	146	134	1		65
								161	9								
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-			109	1	3106	3	Y	156	173	1		48
								172	9								
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-			111	1	3040	3	Y	198	176	1		70
								218	9								
07	2945 X	2714	-0-	-231	-0-			88	1	2461	3	Y	150	128	1		92
								165	9								
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-			104	1	2699	3	Y	170	244	1		18
								187	9								
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-			87	1	2409	3	Y	425	382	1		61
								468	9								
10	2480 X	1386	-0-	-1094	-0-			45	1	1163	3	Y	162	201	1		22
								178	9								
11	2400 X	20	-0-	-2380	-0-			20	3			Y	-0-	22	1		-0-
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-			71	1	2120	3	Y	132	126	1		6
								145	9								

TOTAL GAS PROD:	26,566	TOTAL CONDENSATE PROD:	1,826
-----------------	--------	------------------------	-------

INTERSTATE "A"				WELL #:	502H	RRCID -> 187819	COMPL.	DATE 11/14/2001	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.13257	- 19622	
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	Y	89	78 1	33
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	98	9	1077	3	Y	35	50 1	18
03	1333	N	460	-0-	-873	-0-	38	1	427	3	Y	16	29 1	5
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	9	575	3	Y	13	14 1	4
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	30	3	Y	-0-	4 1	-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	18	9			Y	5	5 5	-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	20	1			Y	-0-		-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	9	28	3	Y	2	2 8	-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:	3,704	TOTAL CONDENSATE PROD:	160
-----------------	-------	------------------------	-----

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726													
LELA "B"				WELL #: 1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12170 - 17728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-	54	1			9
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		52	1	1478	3	Y	260	212	1			57
							286	9									
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		46	1	1306	3	Y	135	146	1			46
							149	9									
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		44	1	1274	3	Y	143	125	1			64
							157	9									
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-		21	1	610	3	Y	79	110	1			33
							87	9									
06	1350 N	884	-0-	-466	-0-		28	1	757	3	Y	90	87	1			36
							99	9									
07	1395 N	1381	-0-	-14	-0-		41	1	1145	3	Y	177	122	1			91
							195	9									
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		46	1	1190	3	Y	136	209	1			18
							150	9									
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		26	1	718	3	Y	312	282	1			48
							343	9									
10	1240 N	692	-0-	-548	-0-		21	1	555	3	Y	105	136	1			17
							116	9									
11	1200 N	20	-0-	-1180	-0-		20	3			Y	-0-					17
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		40	1	1175	3	Y	195	202	1			10
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 12,390

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

HILL 30				WELL #:	1H	RRCID -> 190986	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 16791	PERF.12137 - 16163
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 25				WELL #:	1H	RRCID -> 191596	COMPL. DATE 01/10/2002				TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12095 - 13750	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	346	3	63	9	Y	57	56	1	9
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	351	3	44	9	Y	40	42	1	7
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	404	3	80	9	Y	73	68	1	12
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	382	3	47	9	Y	43	47	1	8
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	179	3	13	9	Y	12	16	1	4
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1	5
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	166	3	31	9	Y	28	27	1	6
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	18	3	12	9	Y	11	12	1	5
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	374	3	1912	9	Y	1738	1555	1	188
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58	9	Y	53	225	1	16
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	232	3	44	9	Y	40	54	1	2
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	167	3	25	9	Y	23	21	1	4

TOTAL GAS PROD: 5,526

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
HILL 29-20														
WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "30-A"													PERF.12008 - 15480	
WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A														
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1349	3	44	9	Y	40	42	1	7
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1327	3	26	9	Y	24	26	1	5
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1557	3	76	9	Y	69	62	1	12
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1418	3	51	9	Y	46	49	1	9
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	880	3	14	9	Y	13	17	1	5
06	1560 N	1048	-0-	-512	-0-	1035	3	13	9	Y	12	11	1	6
07	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	1	6
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	Y	13	11	1	8
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1458	3	45	9	Y	41	40	1	9
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2280	3	83	9	Y	75	74	1	10
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1717	3	53	9	Y	48	51	1	7
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1915	3	72	9	Y	65	56	1	16

TOTAL GAS PROD: 17,930

TOTAL CONDENSATE PROD: 459

MILLARD, NORTH (SOMA)													CNTY: PECOS	
VANCO OIL & GAS CORP.														
YATES -G-														
WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710																				
BEATY, ESTHER				WELL #:		1		RRCID -> 040287		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 7983		PERF. N/A										
M			GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ELLIOTT, M. J.				WELL #:	1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ELLIOTT, SKELLY				WELL #:	2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
04	570 #	492	-0-	-78	-0-	492	3	N	-0-	-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-
06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
07	589 #	531	-0-	-58	-0-	531	3	N	-0-	-0-
08	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3	N	-0-	-0-
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	542	3	N	-0-	-0-
*12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 238710															
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 048317	COMPL.	DATE 08/05/1965	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	N/A
01	3937 #	3802	-0-	-135	-0-	3766	3	36 9 N	33				75
02	3556 #	3428	-0-	-128	-0-	3394	3	34 9 N	31				106
03	3844 #	3804	-0-	-40	-0-	3768	3	36 9 N	33				139
04	3630 #	3453	-0-	-177	-0-	3430	3	23 9 N	21				160
05	4052 R	4052	-0-	-0-	-0-	4022	3	30 9 N	27				187
06	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3886	3	8 9 N	7				194
07	3751 #	3390	-0-	-361	-0-	3390	3		-0-	159	1		35
08	3751 #	3167	-0-	-584	-0-	3153	3	14 9 N	13				48
09	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3795	3	29 9 N	26				74
10	4030 #	3885	-0-	-145	-0-	3855	3	30 9 N	27				101
11	3900 #	3255	-0-	-645	-0-	3232	3	23 9 N	21				122
12	3937 #	3645	-0-	-292	-0-	3617	3	28 9 N	25				147

TOTAL GAS PROD: 43,599

TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HARKEY ENERGY INC.				357094											
BEATY				WELL #:	2	RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7844 - 7855			
01	744 #	9	-0-	-735	-0-	9	3		N	-0-				53	
02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-				53	
03	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	3		N	-0-				53	
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				53	
05	868 #	818	-0-	-50	-0-	818	3		N	-0-				53	
06	840 #	809	-0-	-31	-0-	809	3		N	-0-				53	
07	868 #	748	-0-	-120	-0-	748	3		N	-0-				53	
08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-				53	
09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-				53	
10	837 #	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-				53	
11	870 #	743	-0-	-127	-0-	743	3		N	-0-				53	
12	899 #	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-				53	

TOTAL GAS PROD: 8,532

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH		8197		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 #	478	-0-	-328	-0-	478	3			Y	-0-					48
02	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					48
03	620 #	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-					48
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					48
05	1612 #	249	-0-	-1363	-0-	249	3			Y	-0-					48
06	1560 #	630	-0-	-930	-0-	630	3			Y	-0-					48
07	1612 #	409	-0-	-1203	-0-	409	3			Y	-0-					48
08	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					48
09	630 #	3	-0-	-627	-0-	3	3			Y	-0-					48
10	651 #	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					48
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					48
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		3,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A
01	806 #	780	-0-	-26	-0-	780	3	Y	-0-	123
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3	Y	-0-	123
03	775 #	772	-0-	-3	-0-	772	3	Y	-0-	123
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-	123
05	1023 #	775	-0-	-248	-0-	775	3	Y	-0-	123
06	990 #	739	-0-	-251	-0-	739	3	Y	-0-	123
07	1023 #	683	-0-	-340	-0-	683	3	Y	-0-	123
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	642	3	Y	-0-	123
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3	Y	-0-	123
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3	Y	-0-	123
11	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	3	Y	-0-	123
*12	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-	123
TOTAL GAS PROD:			9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PURVIS OPERATING CO.				683200											
MILLER, JANE DEAN				WELL #:		6		RRCID -> 043242		COMPL. DATE 05/11/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-					-0-
02	280 #	264	-0-	-16	-0-	264	3		N	-0-					-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-					-0-
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-					-0-
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-					-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-					-0-
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-					-0-
*12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

01	279 #	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	236	-0-	-16	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

01	341 #	330	-0-	-11	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	284	-0-	-24	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	255	-0-	-75	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	323	-0-	-18	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	336	-0-	-36	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554											
MITCHELL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 #	137	-0-	-421	-0-		137	2			N	-0-			35
02	504 #	442	-0-	-62	-0-		442	2			N	-0-			35
03	496 #	338	-0-	-158	-0-		332	2		6 9	N	5			40
04	415 R	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-			40
05	496 #	465	-0-	-31	-0-		463	2		2 9	N	2			42
06	480 #	368	-0-	-112	-0-		367	2		1 9	N	1			43
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-		580	2		2 9	N	2			45
08	560 R	560	-0-	-0-	-0-		558	2		2 9	N	2			47
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-			47
10	589 #	479	-0-	-110	-0-		478	2		1 9	N	1			48
11	570 #	500	-0-	-70	-0-		498	2		2 9	N	2			50
12	589 #	382	-0-	-207	-0-		382	2			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		5,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				15							

MONA (WICHITA-ALBANY)				62401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
EL PASO				WELL #:	1	RRCID -> 039982	COMPL. DATE 09/06/1966	TOTAL DEPTH	4610	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONA LEHN STATE				WELL #:	2	RRCID -> 173391	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4260 - 4395
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONA (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		62401 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
EL PASO			WELL #:		2	RRCID -> 175165		COMPL. DATE 10/10/1999		TOTAL	DEPTH	4467	PERF.	4222 - 4414	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	2	N	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	140	1	1018	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	645	-0-	-626	-0-	645	2			N	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	150	1	1145	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
07		1333 N	900	-0-	-433	-0-	155	1	745	2	N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		1170 N	621	-0-	-549	-0-	150	1	471	2	N	-0-			-0-
10		899 N	760	-0-	-139	-0-	760	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
12		651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,369				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)				62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
MANHATTAN STATE				WELL #:		1		RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407	
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		30
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		30
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		30
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		30
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		30
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		30
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		30
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		30
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		30
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		30
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		30
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:				8,488		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANHATTAN STATE				WELL #:	2	RRCID -> 120321	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4206 - 4453
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,032		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #:	46	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL	DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-			-0-	
02	1960 N	1919	-0-	-41	-0-	1919 2		Y	-0-			-0-	
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-	
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063 2		Y	-0-			-0-	
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		Y	-0-			-0-	
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-			-0-	
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-			-0-	
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-			-0-	
09	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	2067 2		Y	-0-			-0-	
*10	2170 N	1963	-0-	-207	-0-	1961 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		Y	-0-			-0-	
*12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				25,193	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #:	87 T	RRCID -> 020543	COMPL. DATE 04/16/1958	TOTAL	DEPTH	5598	PERF. N/A		
01	2739 N	2632	-0-	-107	-0-	2541 2	91 9	Y	83	85 0		3	
02	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-			Y	-0-	3 0		-0-	
03	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	999 2	41 9	Y	37	35 0		2	
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2593 2	140 9	Y	127	125 0		4	
05	2945 X	371	-0-	-2574	-0-	341 2	30 9	Y	27	30 0		1	
06	2550 X	1027	-0-	-1523	-0-	1015 2	12 9	Y	11	12 0		-0-	
07	2821 X	1153	-0-	-1668	-0-	1130 2	23 9	Y	21	20 0		1	
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1949 2	109 9	Y	99	97 0		3	
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2283 2	77 9	Y	70	70 0		3	
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 2		Y	-0-	3 0		-0-	
11	1290 N	506	-0-	-784	-0-	496 2	10 9	Y	9	9 0		-0-	
12	1333 N	314	-0-	-1019	-0-	297 2	17 9	Y	15	14 0		1	
TOTAL GAS PROD:				15,331	TOTAL CONDENSATE PROD:				499				

SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #:	1001	RRCID -> 178985	COMPL. DATE 02/26/2000	TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 5492 - 5708		
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2361 2	8 9	Y	7	9 0		-0-	
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	4037	-0-	937	937	4013 2	24 9	Y	22	21 0		1	
04	3000 N	3592	-0-	592	1529	3584 2	8 9	Y	7	8 0		-0-	
05	3100 N	3105	-0-	5	1534	3022 2	83 9	Y	75	73 0		2	
06	4307 X	2773	-0-	-1534	-0-	2672 2	101 9	Y	92	91 0		3	
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3056 2	48 9	Y	44	46 0		1	
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3520 2	63 9	Y	57	56 0		2	
09	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	3110 2	61 9	Y	55	55 0		2	
10	3100 X	2022	-0-	-1078	-0-	1990 2	32 9	Y	29	30 0		1	
11	3360 X	2174	-0-	-1186	-0-	2144 2	30 9	Y	27	27 0		1	
12	3472 X	2470	-0-	-1002	-0-	2447 2	23 9	Y	21	21 0		1	
TOTAL GAS PROD:				34,573	TOTAL CONDENSATE PROD:				436				

MONAHANS, E. (PENN. L.O.)				62416 666		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
SEALY & SMITH "28"				WELL #:		1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8545 - 8768		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	707 N	707	-0-	-0	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)				62417 110	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200												
SEALY-SMITH FOUNDATION A				WELL #:	4	RRCID ->	173333	COMPL.	DATE	03/30/1999	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	5598 -	5648
01	5983 #	1838	-0-	-4145	-0-	1743	3	95	9	Y	86	94	1			17
02	5404 #	1973	-0-	-3431	-0-	1877	3	96	9	Y	87	86	1			18
03	4092 #	2209	-0-	-1883	-0-	2091	3	118	9	Y	107	108	1			17
04	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	1985	3	76	9	Y	69	79	1			7
05	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2253	3	64	9	Y	58	56	1			9
06	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2197	3	56	9	Y	51	52	1			8
07	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2253	3	74	9	Y	67	67	1			8
08	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2185	3	59	9	Y	54	56	1			6
09	2100 #	1625	-0-	-475	-0-	1578	3	47	9	Y	43	42	1			7
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	54	54	1			7
11	2250 #	181	-0-	-2069	-0-	135	3	46	9	Y	42	37	1			12
12	2325 #	296	-0-	-2029	-0-	213	3	83	9	Y	75	58	1			29
TOTAL GAS PROD:				19,324	TOTAL CONDENSATE PROD:				793							

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)					62417 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION					027200							
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"					WELL #: 39	RRCID -> 169847	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5046	- 5056
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
SEALY-SMITH 35				WELL #:	1	RRCID ->	055567	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8224 PERF. 8062 - 8145
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 #	643	-0-	-132	-0-	643	2	Y	-0-		-0-
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-		-0-
03	775 #	744	-0-	-31	-0-	744	2	Y	-0-		-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2	Y	-0-		-0-
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-		-0-
06	750 #	620	-0-	-130	-0-	620	2	Y	-0-		-0-
07	775 #	260	-0-	-515	-0-	260	2	Y	-0-		-0-
08	744 #	207	-0-	-537	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
09	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-		-0-
10	682 #	650	-0-	-32	-0-	650	2	Y	-0-		-0-
*11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		-0-
*12	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,968			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
ROMONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 055832	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 17295	PERF. N/A		
01	1302 #	248	-0-	-1054	-0-	248	2	N	-0-		-0-
02	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		-0-
03	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
04	1826 R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
05	1953 #	1887	-0-	-66	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
06	1890 #	1694	-0-	-196	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
07	1953 #	1704	-0-	-249	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
08	1922 #	1566	-0-	-356	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
09	1830 #	1802	-0-	-28	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
10	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
11	1680 #	1494	-0-	-186	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
*12	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONUMENT DRAW (TANSILL)				62626 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
DAUGHERTY-LECK -M-				WELL #:	1	RRCID ->	220610	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	3472 PERF.	2680 - 2689
01	132 N	132	-0-	-0-		-0-	132	2	N	-0-		55
02	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130	2	N	-0-		55
03	718 N	718	-0-	-0-		-0-	718	2	N	-0-		55
04	136 N	136	-0-	-0-		-0-	136	2	N	-0-		55
05	155 N	129	-0-	-26		-0-	129	2	N	-0-		55
06	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	2	N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		55
08	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110	2	N	-0-		55
09	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2	N	-0-		55
10	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	2	N	-0-		55
11	120 N	113	-0-	-7		-0-	113	2	N	-0-		55
*12	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130	2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			1,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WALSH & WATTS, INC.		895060												
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982						
								TOTAL DEPTH N/A						
								PERF.20729 - 21243						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-		3 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. GATAGA GAS UNIT				924624 WELL #:	2A	RRCID -> 100113	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 21400	PERF.20870 - 21170
01	22382 X	16959	-0-	-5423	-0-	16959	2	N	-0-
02	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2	N	-0-
03	27342 X	23206	-0-	-4136	-0-	23206	2	N	-0-
04	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	29898	2	N	-0-
05	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	30850	2	N	-0-
06	26460 X	24017	-0-	-2443	-0-	24017	2	N	-0-
07	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	31724	2	N	-0-
08	44303 X	44303	-0-	-0-	-0-	44303	2	N	-0-
09	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2	N	-0-
10	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	48546	2	N	-0-
11	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	29562	2	N	-0-
*12	46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	46636	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				384,033	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807					
WHEAT, LOUISE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 060405	COMPL. DATE 12/05/1974	TOTAL DEPTH 19122	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	297 S	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
02	274 S	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03	303 S	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
05	422 S	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	179 S	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	167 S	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	128 S	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09	30 S	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	31 S	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	109 S	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*12	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,225			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE-HOOPER (WLFMCP/PENN CONS)				62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528															
SIEVERS A UNIT				WELL #:		1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17060 - 17422					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2				N	-0-						8
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	2				N	-0-						8
03	2325 X	88	-0-	-2237	-0-	-0-	88	2				N	-0-						8
04	2250 X	1964	-0-	-286	-0-	-0-	1964	2				N	-0-						8
05	3100 N	3790	-0-	690	690	690	3790	2				N	-0-						8
06	3000 N	2725	-0-	-275	415	415	2725	2				N	-0-						8
07	3100 N	2866	-0-	-234	181	181	2866	2				N	-0-						8
08	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	-0-	3149	2				N	-0-						8
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2				N	-0-						8
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2				N	-0-						8
11	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	-0-	1927	2				N	-0-						8
12	2325 X	1033	-0-	-1292	-0-	-0-	1033	2				N	-0-						8
TOTAL GAS PROD:		28,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
8210 JV-P VERMEJO				WELL #:	1	RRCID ->	113792	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	18883	PERF.	15904 - 16558
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	N	-0-	-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	60	1	779	2	N	-0-	-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	-0-	-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	N	-0-	-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	60	1	813	2	N	-0-	-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	60	1	791	2	N	-0-	-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	60	1	740	2	N	-0-	-0-
08	868	N	709	-0-	-159	-0-	60	1	649	2	N	-0-	-0-
09	840	N	692	-0-	-148	-0-	60	1	632	2	N	-0-	-0-
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	60	1	533	2	N	-0-	-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	99	N	-0-	-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				9,756		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. RUSSELL, F. D.			144535 WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845									
01	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	3720	1	21838	2	N	-0-	-0-
02	26992 X	21552	-0-	-5440	-0-	3360	1	18192	2	N	-0-	-0-
03	29884 X	21323	-0-	-8561	-0-	3340	1	17983	2	N	-0-	-0-
04	28920 X	17951	-0-	-10969	-0-	3330	1	14621	2	N	-0-	-0-
05	28923 X	20853	-0-	-8070	-0-	3088	1	17765	2	N	-0-	-0-
06	24720 X	20406	-0-	-4314	-0-	3365	1	17041	2	N	-0-	-0-
07	23870 X	15862	-0-	-8008	-0-	3095	1	12767	2	N	-0-	-0-
08	21328 X	19221	-0-	-2107	-0-	3547	1	15674	2	N	-0-	-0-
09	20400 X	18884	-0-	-1516	-0-	3600	1	15284	2	N	-0-	-0-
10	21080 X	17755	-0-	-3325	-0-	3440	1	14315	2	N	-0-	-0-
11	20400 X	19813	-0-	-587	-0-	3400	1	16413	2	N	-0-	-0-
12	19499 X	16779	-0-	-2720	-0-	3005	1	13774	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		235,957			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1	1 8	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09		150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			921	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

01	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3		N	-0-				-0-
02	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3		N	-0-				-0-
03	36415 X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3		N	-0-				-0-
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	3		N	-0-				-0-
05	35199 X	35199	-0-	-0-	-0-	35199	3		N	-0-				-0-
06	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	3		N	-0-				-0-
07	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	21746	3	1	9	N	1	1 8		-0-
08	36425 X	32999	-0-	-3426	-0-	32999	3		N	-0-				-0-
09	34050 X	7	-0-	-34043	-0-	7	3		N	-0-				-0-
10	48448 X	48448	-0-	-0-	-0-	48448	3		N	-0-				-0-
11	31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	32984 X	31252	-0-	-1732	-0-	31252	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			303,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-				-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3		N	-0-				-0-
03	1333 N	986	-0-	-347	-0-	986	3		N	-0-				-0-
04	1140 N	170	-0-	-970	-0-	170	3		N	-0-				-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
06	960 N	508	-0-	-452	-0-	508	3		N	-0-				-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-				-0-
08	558 N	189	-0-	-369	-0-	189	3		N	-0-				-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-				-0-
10	682 N	196	-0-	-486	-0-	196	3		N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,036	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					100	
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2		2	8		100	
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	327	3			N	-0-					100	
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-					100	
05	837 N	147	-0-	-690	-0-	145	3	2	9	N	2		2	8		100	
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					100	
07	434 N	209	-0-	-225	-0-	208	3	1	9	N	1		1	8		100	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					100	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					100	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					100	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					100	
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					100	
TOTAL GAS PROD:		4,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

01	3100 N	62039	-0-	58939	158625	62039	3			N	-0-					-0-	
02	208143 X	49518	-0-	-158625	-0-	49518	3			N	-0-					-0-	
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-	
04	1830 X	649	-0-	-1181	-0-	649	3			N	-0-					-0-	
05	1891 X	483	-0-	-1408	-0-	483	3			N	-0-					-0-	
06	1830 X	389	-0-	-1441	-0-	389	3			N	-0-					-0-	
07	1891 X	266	-0-	-1625	-0-	266	3			N	-0-					-0-	
08	1891 X	197	-0-	-1694	-0-	197	3			N	-0-					-0-	
09	660 X	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-					-0-	
10	496 X	189	-0-	-307	-0-	189	3			N	-0-					-0-	
11	390 X	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-	
*12	3100 N	58157	-0-	55057	55057	58157	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		182,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOORE-HOOPER (WLF CMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11		570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12		341 N	263	-0-	-78	-0-	3	2	260	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

01	434 N	301	-0-	-133	-0-	290	2	11	9	N	10	10	8				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-						-0-
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-						-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-						-0-
05	496 N	23	-0-	-473	-0-	23	2			N	-0-						-0-
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-						-0-
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-						-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-						-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-						-0-
10	3100 N	11293	-0-	8193	8193	16	2	11277	3	N	-0-						-0-
11	3000 N	46	-0-	-2954	5239	46	2			N	-0-						-0-
*12	3100 N	152	-0-	-2948	2291	152	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			13,071				TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

01	35842 X	35842	-0-	-0-	-0-	35842	2			N	-0-						-0-
02	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	33703	2			N	-0-						-0-
03	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424	2			N	-0-						-0-
04	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	34268	2			N	-0-						-0-
05	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-						-0-
06	32845 X	32845	-0-	-0-	-0-	32845	2			N	-0-						-0-
07	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	22402	2			N	-0-						-0-
08	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-						-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-						-0-
10	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-						-0-
11	870 X	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-						-0-
*12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			265,221				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522 2		Y	-0-			-0-
02	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202 2		Y	-0-			-0-
03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14528 2		Y	-0-			-0-
04	13230 X	7126	-0-	-6104	-0-	7126 2		Y	-0-			-0-
05	13671 X	11000	-0-	-2671	-0-	11000 2		Y	-0-			-0-
06	13230 X	12255	-0-	-975	-0-	12255 2		Y	-0-			-0-
07	13671 X	11450	-0-	-2221	-0-	11450 2		Y	-0-			-0-
08	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471 2		Y	-0-			-0-
09	12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	10015 2		Y	-0-			-0-
10	12679 X	9604	-0-	-3075	-0-	9604 2		Y	-0-			-0-
11	12270 X	8850	-0-	-3420	-0-	8850 2		Y	-0-			-0-
12	11439 X	10460	-0-	-979	-0-	10460 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,483			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25761 X	20337	-0-	-5424	-0-	260 1	20077 2	N	-0-			-0-
02	22428 X	19673	-0-	-2755	-0-	259 1	19414 2	N	-0-			-0-
03	23529 X	22349	-0-	-1180	-0-	308 1	22041 2	N	-0-			-0-
04	22380 X	21607	-0-	-773	-0-	21607 2		N	-0-			-0-
05	23126 X	19181	-0-	-3945	-0-	19181 2		N	-0-			-0-
06	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	21467 2		N	-0-			-0-
07	22351 X	20392	-0-	-1959	-0-	20392 2		N	-0-			-0-
08	T. A.	21464	-0-	21464	21464	21464 2		N	-0-			-0-
09	T. A.	20063	-0-	20063	41527	20063 2		N	-0-			-0-
10	62889 X	21362	-0-	-41527	-0-	21362 2		N	-0-			-0-
11	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	21151 2		N	-0-			-0-
12	21452 X	20200	-0-	-1252	-0-	20200 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		249,246			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3757	-0-	-831	-0-	48 1	3709 2	N	-0-			-0-
02	4144 X	3138	-0-	-1006	-0-	41 1	3097 2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3605	-0-	-580	-0-	50 1	3555 2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3305	-0-	-745	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2698	-0-	-932	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	3157 2		N	-0-			-0-
08	T. A.	3303	-0-	3303	3303	3303 2		N	-0-			-0-
09	T. A.	2852	-0-	2852	6155	2852 2		N	-0-			-0-
10	8769 X	2614	-0-	-6155	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2486	-0-	-831	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,828			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE-HOOPER (WLFMPP PENN CONS)				//CONT.// 62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				//CONT.// 775854		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686							
VARDEN, DOLLY				WELL #: 1															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3193 X	2541	-0-	-652	-0-		32	1	2509	2	N	-0-					-0-		
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-		30	1	2219	2	N	-0-					-0-		
03	2883 X	2447	-0-	-436	-0-		34	1	2413	2	N	-0-					-0-		
04	2760 X	2298	-0-	-462	-0-		2298	2			N	-0-					-0-		
05	2852 X	2002	-0-	-850	-0-		2002	2			N	-0-					-0-		
06	2460 X	1916	-0-	-544	-0-		1916	2			N	-0-					-0-		
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-		1978	2			N	-0-					-0-		
08	T. A.	2165	-0-	2165	2165		2165	2			N	-0-					-0-		
09	T. A.	1996	-0-	1996	4161		1996	2			N	-0-					-0-		
10	6312 X	2151	-0-	-4161	-0-		2151	2			N	-0-					-0-		
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-		1809	2			N	-0-					-0-		
12	2170 X	1810	-0-	-360	-0-		1810	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		25,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TXL "1"				WELL #:	1	RRCID -> 232427	COMPL.	DATE 03/26/2007	TOTAL	DEPTH 18902	PERF.16715	- 16950
01	1271	X	1108	-0-	-163	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-		-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
11	1260	X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
12	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,738		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BROOK-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 261494	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	16885	PERF.14396	- 16633
01	14632	X	12295	-0-	-2337	-0-	157	1	12138	2	N	-0-	-0-
02	11620	X	8393	-0-	-3227	-0-	110	1	8283	2	N	-0-	-0-
03	12865	X	9140	-0-	-3725	-0-	126	1	9014	2	N	-0-	-0-
04	11910	X	8115	-0-	-3795	-0-	8115	2			N	-0-	-0-
05	12307	X	8047	-0-	-4260	-0-	8047	2			N	-0-	-0-
06	11910	X	7308	-0-	-4602	-0-	7308	2			N	-0-	-0-
07	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2			N	-0-	-0-
08	T. A.		11078	-0-	11078	11078	11078	2			N	-0-	-0-
09	T. A.		11278	-0-	11278	22356	11278	2			N	-0-	-0-
10	32987	X	10631	-0-	-22356	-0-	10631	2			N	-0-	-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-	-0-
12	11656	X	9152	-0-	-2504	-0-	9152	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOLF ENERGY, INC. 935534
 ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	878 2	81 9	N	74	175 1	53
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1182 2	145 9	N	132		185
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	572 2	57 9	N	52	171 1	66
04	900 N	710	-0-	-190	-0-	652 2	58 9	N	53		119
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	980 2	110 9	N	100		219
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	737 2	67 9	N	61	177 1	103
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	785 2	47 9	N	43		146
08	930 N	524	-0-	-406	-0-	476 2	48 9	N	44		190
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		190
*10	837 N	354	-0-	-483	-0-	139 2	215 9	N	195	179 1	16
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962 2	127 9	N	115	1 1	130
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962 2	127 9	N	115		130
TOTAL GAS PROD:		9,407			TOTAL CONDENSATE PROD:		984				

MUSTANG (WOLFCAMP)		64075 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635							
HOUSTON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 135177		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 10174	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-	150
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	548 2	N	-0-	150
03	620 N	463	-0-	-157	-0-	463 2	N	-0-	150
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	150
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	150
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-	150
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2	N	-0-	150
08	806 N	204	-0-	-602	-0-	204 2	N	-0-	150
09	780 N	284	-0-	-496	-0-	284 2	N	-0-	150
10	775 N	301	-0-	-474	-0-	301 2	N	-0-	150
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	150
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		6,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARKS, S. (BEND, LOWER)		64242 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
"SV" WINDHAM		WELL #: 3 L		RRCID -> 156160		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 11092	
								PERF.10994 - 11006	
01	3735	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3	N	-0-	-0-
02	2520	1489	-0-	-1031	-0-	1472 3	N	15	15
03	2790	106	-0-	-2684	-0-	106 3	N	-0-	15
04	2700	1545	-0-	-1155	-0-	1545 3	N	-0-	15
05	3297	3297	-0-	-0-	-0-	3273 3	N	22	37
06	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3502 3	N	44	81
07	3830	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3	N	-0-	-0-
08	3367	3367	-0-	-0-	-0-	3303 3	N	58	58
09	3014	3014	-0-	-0-	-0-	2981 3	N	30	88
10	2832	2832	-0-	-0-	-0-	2822 3	N	9	97
11	3720 #	3223	-0-	-497	-0-	3214 3	N	8	59
12	3844 #	1648	-0-	-2196	-0-	1629 3	N	17	76
TOTAL GAS PROD:		31,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		203			

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
KIMBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064331		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 14640	
								PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125														
POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349						
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)}UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	190	1	2547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3108 X	2499	-0-	-609	-0-	210	1	2289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3441 X	2414	-0-	-1027	-0-	240	1	2174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	120	1	1908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2759 X	2526	-0-	-233	-0-	180	1	2346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	150	1	2155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2759 X	1742	-0-	-1017	-0-	140	1	1602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	220	1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2430 X	2313	-0-	-117	-0-	230	1	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	190	1	1977	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2310 X	1573	-0-	-737	-0-	150	1	1423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2387 X	925	-0-	-1462	-0-	150	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL				WELL #:		1801	RRCID ->		075639	COMPL. DATE			11/25/1977	TOTAL DEPTH		14500	PERF.13732		-	14397
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	-0-					-0-			
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	24	1	1709	2	N	-0-					-0-			
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	2	N	-0-					-0-			
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	N	-0-					-0-			
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	31	1	1812	2	N	-0-					-0-			
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	N	-0-					-0-			
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					-0-			
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-			
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					-0-			
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	N	-0-					-0-			
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	3	N	-0-					-0-			
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	3	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:				21,594		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

LINDEMANN			WELL #: 2401	RRCID -> 079556	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 15157	PERF. 14385 - 14458
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	190	1	1305	2	N	-0-	-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	210	1	1307	2	N	-0-	-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1124	2	N	-0-	-0-
04	1440	N	1012	-0-	-428	-0-	120	1	892	2	N	-0-	-0-
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	180	1	1295	2	N	-0-	-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1099	2	N	-0-	-0-
07	1054	N	747	-0-	-307	-0-	140	1	607	2	N	-0-	-0-
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	220	1	1180	2	N	-0-	-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	-0-	-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	190	1	944	2	N	-0-	-0-
11	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	150	1	950	3	N	-0-	-0-
12	1767	N	850	-0-	-917	-0-	150	1	700	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2		N	-0-	-0-	
02	1288	N	1131	-0-	-157	-0-	1131	2		N	-0-	-0-	
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2		N	-0-	-0-	
04	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	1106	2		N	-0-	-0-	
05	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2		N	-0-	-0-	
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	2		N	-0-	-0-	
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2		N	-0-	-0-	
08	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	2		N	-0-	-0-	
09	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2		N	-0-	-0-	
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2		N	-0-	-0-	
*11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2		N	-0-	-0-	
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

01	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	222	1	5138	2	N	-0-	-0-
02	5712	X	3835	-0-	-1877	-0-	174	1	3661	2	N	-0-	-0-
03	6324	X	2142	-0-	-4182	-0-	59	1	2083	2	N	-0-	-0-
04	6120	X	3425	-0-	-2695	-0-	67	1	3358	2	N	-0-	-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	76	1	8047	2	N	-0-	-0-
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	285	1	5962	2	N	-0-	-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	236	1	4659	2	N	-0-	-0-
08	8122	X	6112	-0-	-2010	-0-	255	1	5857	2	N	-0-	-0-
09	7860	X	5164	-0-	-2696	-0-	229	1	4935	2	N	-0-	-0-
10	8122	X	3213	-0-	-4909	-0-	139	1	3074	2	N	-0-	-0-
*11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	292	1	7078	2	N	-0-	-0-
12	6107	X	5156	-0-	-951	-0-	333	1	4823	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES "BG" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300	
								PERF.13374 - 14006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5890 X	5500	-0-	-390	-0-	227 1	5273 2	N	-0-
02	6496 X	3353	-0-	-3143	-0-	152 1	3201 2	N	-0-
03	7192 X	706	-0-	-6486	-0-	20 1	686 2	N	-0-
04	5310 X	2655	-0-	-2655	-0-	52 1	2603 2	N	-0-
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	89 1	9454 2	N	-0-
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	260 1	5438 2	N	-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	196 1	3860 2	N	-0-
08	9548 X	6546	-0-	-3002	-0-	273 1	6273 2	N	-0-
09	9240 X	5186	-0-	-4054	-0-	230 1	4956 2	N	-0-
10	9548 X	2424	-0-	-7124	-0-	104 1	2320 2	N	-0-
*11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	290 1	7043 2	N	-0-
12	6541 X	4610	-0-	-1931	-0-	297 1	4313 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.13300 - 13932	
01	6851 X	5501	-0-	-1350	-0-	228 1	5273 2	N	-0-
02	6076 X	3695	-0-	-2381	-0-	168 1	3527 2	N	-0-
03	6727 X	222	-0-	-6505	-0-	6 1	216 2	N	-0-
04	6510 X	1857	-0-	-4653	-0-	36 1	1821 2	N	-0-
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	61 1	6532 2	N	-0-
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	301 1	6300 2	N	-0-
07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	301 1	5950 2	N	-0-
08	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	346 1	7950 2	N	-0-
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	317 1	6831 2	N	-0-
10	6820 X	2190	-0-	-4630	-0-	95 1	2095 2	N	-0-
*11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	264 1	6390 2	N	-0-
12	6820 X	3785	-0-	-3035	-0-	244 1	3541 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK	
VENTEX OPERATING CORP.		884527							
EDB		WELL #: 2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10429	
								PERF. 9528 - 9546	
01	1705 #	1631	-0-	-74	-0-	1540 3	91 9	N	172
02	1596 #	725	-0-	-871	-0-	672 3	53 9	N	220
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			N	220
04	1710 #	719	-0-	-991	-0-	673 3	46 9	N	262
05	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1883 3	90 9	N	163
06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1593 3	34 9	N	194
07	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1681 3	110 9	N	113
08	1984 #	1756	-0-	-228	-0-	1694 3	62 9	N	169
09	1920 #	1661	-0-	-259	-0-	1595 3	66 9	N	229
10	1984 #	1669	-0-	-315	-0-	1601 3	68 9	N	291
11	1740 #	1570	-0-	-170	-0-	1517 3	53 9	N	167
12	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	167
TOTAL GAS PROD:		15,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		612			

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
CHIMAYO		WELL #:		1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH		6958 PERF. 6570 - 6606				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	51 3			N	-0-					-0-
02		112 #	18	-0-	-94	-0-	18 3			N	-0-					-0-
03		93 #	17	-0-	-76	-0-	16 3		1 9	N	-0-	1	8			-0-
04		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3			N	-0-					-0-
05		62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3			N	-0-					-0-
06		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3			N	-0-					-0-
07		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-					-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-					-0-
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-
10		465 #	173	-0-	-292	-0-	173 3			N	-0-					-0-
11		450 #	122	-0-	-328	-0-	122 3			N	-0-					-0-
12		465 #	137	-0-	-328	-0-	137 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

CAPSAICIN				WELL #:	1	RRCID -> 225569	COMPL.	DATE 06/26/2000	TOTAL	DEPTH	6540	PERF.	6165 -	6415	
01	5332 #	3116	-0-	-2216	-0-	2696	3	420 9	N	382	355	1		290	
02	4872 #	2410	-0-	-2462	-0-	2054	3	356 9	N	324	344	1		270	
03	5394 #	3157	-0-	-2237	-0-	2802	3	355 9	N	323	339	1		254	
04	5220 #	3042	-0-	-2178	-0-	2755	3	287 9	N	261				515	
05	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3112	3	221 9	N	201	329	1	1 8	386	
06	3060 #	2747	-0-	-313	-0-	2513	3	234 9	N	213	322	1		277	
07	3162 #	2293	-0-	-869	-0-	2020	3	273 9	N	248	332	1		193	
08	3100 #	2613	-0-	-487	-0-	2351	3	262 9	N	238	174	1		257	
09	3000 #	2747	-0-	-253	-0-	2484	3	263 9	N	239	337	1		159	
10	3798 R	3798	-0-	-0-	-0-	3525	3	273 9	N	248	164	1		243	
11	2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2672	3	227 9	N	206	170	1		279	
12	2852 #	2426	-0-	-426	-0-	2121	3	305 9	N	277	335	1		221	
TOTAL GAS PROD:				34,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,160			

OATES, NE. (DEVONIAN)				66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
DAVIS, PAUL L.				WELL #:	1	RRCID -> 164479	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	13950	PERF. 1265 - 14140		
01	17267	X	16672	-0-	-595	-0-	16672	3	N	-0-			-0-
02	15540	X	13769	-0-	-1771	-0-	13769	3	N	-0-			-0-
03	17205	X	16644	-0-	-561	-0-	16644	3	N	-0-			-0-
04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	3	N	-0-			-0-
05	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	3	N	-0-			-0-
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	3	N	-0-			-0-
07	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3	N	-0-			-0-
08	17608	X	17198	-0-	-410	-0-	17198	3	N	-0-			-0-
09	17040	X	16239	-0-	-801	-0-	16239	3	N	-0-			-0-
10	17360	X	17129	-0-	-231	-0-	17129	3	N	-0-			-0-
11	16770	X	16661	-0-	-109	-0-	16661	3	N	-0-			-0-
12	17329	X	17153	-0-	-176	-0-	17153	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				199,877	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18135 X	17821	-0-	-314	-0-	17821	3		N	-0-			-0-
02	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3		N	-0-			-0-
03	17918 X	17750	-0-	-168	-0-	17750	3		N	-0-			-0-
04	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	3		N	-0-			-0-
05	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	3		N	-0-			-0-
06	17340 X	17196	-0-	-144	-0-	17196	3		N	-0-			-0-
07	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	3		N	-0-			-0-
08	18383 X	17987	-0-	-396	-0-	17987	3		N	-0-			-0-
09	17790 X	15528	-0-	-2262	-0-	15528	3		N	-0-			-0-
10	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	3		N	-0-			-0-
11	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	3		N	-0-			-0-
*12	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		214,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
*12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 FREEDOM ENERGY, INC. 285084
 -158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 3	N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196 3	N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,717			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STALEY OPERATING CO. 811415
 MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2	N	-0-			-0-
02	6860 X	4359	-0-	-2501	-0-	4359 2	N	-0-			-0-
03	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2	N	-0-			-0-
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352 2	N	-0-			-0-
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 2	N	-0-			-0-
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467 2	N	-0-			-0-
07	7595 X	7246	-0-	-349	-0-	7246 2	N	-0-			-0-
08	7936 X	7431	-0-	-505	-0-	7431 2	N	-0-			-0-
09	7620 X	6068	-0-	-1552	-0-	6068 2	N	-0-			-0-
10	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2	N	-0-			-0-
11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2	N	-0-			-0-
*12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

01	3100 N	4228	-0-	1128	4327	4227 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	2800 N	4223	-0-	1423	5750	4223 2		N	-0-		-0-
03	9317 X	3567	-0-	-5750	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
05	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2452	-0-	-431	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	220	-0-	-2663	-0-	220 2		N	-0-		-0-
09	2790 X	1455	-0-	-1335	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-		-0-
12	2449 X	2009	-0-	-440	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,272			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	22	-0-	-3058	-0-	22 2		N	-0-			-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1762	-0-	-1148	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
06	3030 X	2158	-0-	-872	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	482	-0-	-2649	-0-	482 2		N	-0-			-0-
08	3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
10	2501 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-			-0-
11	2160 X	13	-0-	-2147	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

01	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	25630 2		N	-0-			-0-
02	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	24575 2		N	-0-			-0-
03	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	26305 2		N	-0-			-0-
04	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	21368 2		N	-0-			-0-
05	20770 X	4849	-0-	-15921	-0-	4849 2		N	-0-			-0-
06	20100 X	7	-0-	-20093	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-			N	-0-			-0-
08	26319 X	3	-0-	-26316	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-			N	-0-			-0-
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
*12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

01	31527 X	31054	-0-	-473	-0-	31054 2		N	-0-			-0-
02	28476 X	27561	-0-	-915	-0-	27561 2		N	-0-			-0-
03	31465 X	31120	-0-	-345	-0-	31120 2		N	-0-			-0-
04	30060 X	29528	-0-	-532	-0-	29528 2		N	-0-			-0-
05	31106 X	31106	-0-	-0-	-0-	31106 2		N	-0-			-0-
06	30120 X	29970	-0-	-150	-0-	29970 2		N	-0-			-0-
07	31124 X	31037	-0-	-87	-0-	31037 2		N	-0-			-0-
08	31000 X	30785	-0-	-215	-0-	30785 2		N	-0-			-0-
09	30000 X	27474	-0-	-2526	-0-	27474 2		N	-0-			-0-
10	31048 X	31048	-0-	-0-	-0-	31048 2		N	-0-			-0-
11	30000 X	27604	-0-	-2396	-0-	27604 2		N	-0-			-0-
12	31000 X	27930	-0-	-3070	-0-	27930 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		356,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OATES, NE. (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
SHELL														
		//CONT.//		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13361 X	11587	-0-	-1774	-0-	11587	2			N	-0-			-0-
02	12068 X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-			-0-
03	13175 X	10954	-0-	-2221	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
04	12690 X	9560	-0-	-3130	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
05	13020 X	12191	-0-	-829	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
06	12480 X	11858	-0-	-622	-0-	11858	2			N	-0-			-0-
07	12896 X	9906	-0-	-2990	-0-	9906	2			N	-0-			-0-
08	12090 X	5756	-0-	-6334	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
09	11700 X	6715	-0-	-4985	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
10	12090 X	8160	-0-	-3930	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
11	11700 X	11537	-0-	-163	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
*12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OATES, SW. (DEVONIAN)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
P. T. HUDGINS 34														
		66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		003125												
		WELL #:		2H		RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.13580 - 14770		
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-			-0-
03	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	7910	-0-	7910	7910	2030	1	5880	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	10397	-0-	10397	18307	2100	1	8297	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUDGINS 37														
		WELL #:		1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13776 - 14998		
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	1064 X	27	-0-	-1037	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	558 X	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	360 X	57	-0-	-303	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	279 X	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	1140 X	250	-0-	-890	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	1178 X	89	-0-	-1089	-0-	89	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OATES, SW. (MONTOKA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF. 13316 - 13336

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	93 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-		-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											302	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS										
VANCO OIL & GAS CORP.		881484																
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A										
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2				N	-0-					-0-	
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	775 N	710	-0-	-65 B	-0-	710	2				N	-0-					-0-	
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2				N	-0-					-0-	
05	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2				N	-0-					-0-	
06	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	2				N	-0-					-0-	
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2				N	-0-					-0-	
08	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2				N	-0-					-0-	
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2				N	-0-					-0-	
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2				N	-0-					-0-	
*12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

YATES, SUN				WELL #:		2	RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243		PERF. N/A	
01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	270 N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,144		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YATES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 057828	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2	N	-0-	-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2	N	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
08	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
10	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,389	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS									
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484																
YATES "B"			WELL #:		1		RRCID -> 058527		COMPL. DATE 04/09/1974		TOTAL DEPTH 1380		PERF. N/A								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-		-0-	B	-0-			N	NO	RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-	

YATES "B"				WELL #:	2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,612	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YATES "A"				WELL #:		2	RRCID -> 059219	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS							
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484														
YATES, SUN "A"			WELL #:		2		RRCID -> 059388		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 1283		PERF. N/A						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YATES "E"				WELL #:	1	RRCID -> 059932	COMPL. DATE 10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A
01	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2	N	-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-
08	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	2	N	-0-
10	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2	N	-0-
11	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2	N	-0-
12	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YATES, SUN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 061752	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	N/A	
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	6 N		-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	6 N		-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	6 N		-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12	7 N		-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				25	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.//		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS								
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484															
STATE RIVERBED			WELL #:		2		RRCID -> 071323		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 1539		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																		
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HALFF 64 WEST				WELL #:	3	RRCID -> 087887	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349	-	1416
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONLAW (QUEEN)				67381 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
VANCO OIL & GAS CORP.				881484				
YATES "K"				WELL #:	1	RRCID -> 069138	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-			-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
VALLEY -0- WELL #: 1 RRCID -> 020552 COMPL. DATE 02/27/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2200 - 2257

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2013 - P&A 01-10-2013													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

01	899 N	38	-0-	-861	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-	
02	532 N	64	-0-	-468	-0-	23	1	41	2	N	-0-					-0-	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD. LLC 748011
 IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
 ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 VALLEY -0- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

01	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

01	868 N	290	-0-	-578	-0-	86	1	204	2	N	-0-		-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	160	1	277	2	N	-0-		-0-
03	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-		-0-
04	270 N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-		-0-
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996				TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974							
VALLEY 3		WELL #:		1														
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-			324	1	768	2	N	17				148
									19	9								
02	980	N	938	-0-	-42	-0-			338	1	587	2	N	12				160
									13	9								
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-							N	2				162
04	1050	N	36	-0-	-1014	-0-			2	2	34	9	N	31				193
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-							N	10				203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	15				218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	44				262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	18	183	1		97
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-			23	2	105	9	N	95				192
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-			124	2		9	N	8				200
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-			733	2		4	N	4				181
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-			723	2	20	9	N	18	169	1		30
TOTAL GAS PROD:			3,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			274									

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES	
STALEY OPERATING CO.				811415						
GS STATE				WELL #:	1	RRCID -> 223353	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 14775	PERF.14252 - 14320	
01	21266 X	14235	-0-	-7031	-0-	14235	2	N	-0-	-0-
02	19208 X	12304	-0-	-6904	-0-	12304	2	N	-0-	-0-
03	21266 X	12065	-0-	-9201	-0-	12065	2	N	-0-	-0-
04	18390 X	15975	-0-	-2415	-0-	15975	2	N	-0-	-0-
05	17143 X	13916	-0-	-3227	-0-	13916	2	N	-0-	-0-
06	13770 X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2	N	-0-	-0-
07	16523 X	15289	-0-	-1234	-0-	15289	2	N	-0-	-0-
08	16523 X	14520	-0-	-2003	-0-	14520	2	N	-0-	-0-
09	15900 X	12886	-0-	-3104	-0-	12886	2	N	-0-	-0-
10	15283 X	12300	-0-	-2983	-0-	12300	2	N	-0-	-0-
11	14790 X	12300	-0-	-2490	-0-	12300	2	N	-0-	-0-
12	15283 X	11786	-0-	-3497	-0-	11786	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		159,098			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ARMSTRONG STATE				WELL #:	1	RRCID -> 233022	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 14775	PERF.14027 - 16850	
01	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2	N	-0-
02	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2	N	-0-
03	14942	X	13906	-0-	-1036	-0-	13906	2	N	-0-
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2	N	-0-
05	15686	X	9839	-0-	-5847	-0-	9839	2	N	-0-
06	15180	X	12915	-0-	-2265	-0-	12915	2	N	-0-
07	16213	X	12586	-0-	-3627	-0-	12586	2	N	-0-
08	16213	X	14947	-0-	-1266	-0-	14947	2	N	-0-
09	15690	X	14155	-0-	-1535	-0-	14155	2	N	-0-
10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2	N	-0-
11	14460	X	13785	-0-	-675	-0-	13785	2	N	-0-
12	14942	X	14837	-0-	-105	-0-	14837	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			165,290	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
 BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HALEY BRINE COMPANY 345404
 HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF. 15324 - 15334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18166 X	16289	-0-	-1877	-0-	652	1	15637	2	N	-0-					-0-
02	16296 X	16191	-0-	-105	-0-	474	1	15584	2	N	121					121
						133	9									
03	18042 X	17646	-0-	-396	-0-	1404	1	16231	2	N	10					131
						11	9									
04	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1404	1	16231	2	N	-0-					131
05	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					131
08	30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	2			N	-0-					131
09	17070 X	4792	-0-	-12278	-0-	4792	3			N	-0-					131
10	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					131
11	DLQ G-10	16039	-0-	16039	16039	16039	3			N	-0-					131
12	DLQ G-10	17320	-0-	17320	33359	17320	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 184,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PAP00SE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124	N		9	-0-	-115	-0-		9	2		N	-0-					-0-
02	13	N		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N		4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-					-0-
04	9	N		4	-0-	-5	-0-		4	2		N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N		129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	421	N		421	-0-	-0-	-0-		421	3		N	-0-					-0-
*12	415	N		415	-0-	-0-	-0-		415	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

01	23312	X	20244	-0-	-3068	-0-	-0-	810	1	19434	2	N	-0-					-0-
02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	20474	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	22647	-0-	-448	-0-	-0-	1802	1	20828	2	N	15					15
								17	9									
04	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	1	20828	2	N	-0-					15
05	INC G-10		14884	-0-	14884	14884	14884	14884	2			N	-0-					15
06	INC G-10		17565	-0-	17565	32449	17565	17565	2			N	-0-					15
07	50936	X	18487	-0-	-32449	-0-	-0-	18487	2			N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	21870	X	5963	-0-	-15907	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					15
10	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					15
11	17880	X	12194	-0-	-5686	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					15
12	18476	X	16426	-0-	-2050	-0-	-0-	16426	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 191,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAP00SE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	105 X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
JM COX RESOURCES, L.P.				433075										
STEWART "32"				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	606	3	10	9	N	9			196
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	929	3	24	9	N	22			218
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	898	3	34	9	N	31			249
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	674	3	92	9	N	84	171	1	162
05	1054 N	848	-0-	-206	-0-	833	3	15	9	N	14			176
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	3	19	9	N	17			193
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	735	3	21	9	N	19			212
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	787	3	53	9	N	48			260
09	2100 X	698	-0-	-1402	-0-	650	3	48	9	N	44	170	1	134
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	N	12			146
11	810 N	573	-0-	-237	-0-	570	3	3	9	N	3			149
12	713 N	172	-0-	-541	-0-	171	3	1	9	N	1			150
TOTAL GAS PROD:		8,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

PARKS (DEVONIAN)				69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1				WELL #:		1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11766 - 11846	
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	3	372	9	Y	338	320	1	55
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	271	3	350	9	Y	318	330	1	43
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	109	3	218	9	Y	198	228	1	13
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1494	3	117	9	Y	106	111	1	8
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	714	3	92	9	Y	84	85	1	7
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	72	3	162	9	Y	147	146	1	8
07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1	5
08	806	N	114	-0-	-692	-0-	13	3	101	9	Y	92	93	1	4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1	18
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	3	86	9	Y	78	82	1	14
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1	23
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1	19
TOTAL GAS PROD:				7,016		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,988					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL	DEPTH	15016	PERF.12125 - 15016
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3511	3	75 9	Y	68		134
02	3752	X	906	-0-	-2846	-0-	906	3		Y	-0-		134
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	1	90 1	45
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	70		115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	88	85 1	118
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2480	3	106 9	Y	96	89 1	125
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3579	3	47 9	Y	43	85 1	83
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54 9	Y	49	83 1	49
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3853	3	67 9	Y	61		110
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3392	3	47 9	Y	43	94 1	58
11	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3189	3	37 9	Y	34		92
12	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	3071	3	74 9	Y	67	83 1	76
TOTAL GAS PROD:				27,981		TOTAL CONDENSATE PROD:				620			

PARKS (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
"SV" REBEL FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC														
COLLINGS, H.S.														
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XOG OPERATING LLC														
CAPPS FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820														
01	6169 X	5853	-0-	-316	-0-	5614	3	239	9	N	217	181	1	127
02	5572 X	4155	-0-	-1417	-0-	3995	3	160	9	N	145	197	1	75
03	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	5	3			N	-0-			75
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6574	3	350	9	N	318	183	1	210
05	5859 X	3651	-0-	-2208	-0-	3516	3	135	9	N	123	178	1	155
06	5670 X	3895	-0-	-1775	-0-	3781	3	114	9	N	104			259
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6592	3	251	9	N	228	355	1	132
08	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5770	3	205	9	N	186	177	1	141
09	5700 X	4043	-0-	-1657	-0-	3907	3	136	9	N	124			265
10	5890 X	3771	-0-	-2119	-0-	3611	3	160	9	N	145	180	1	230
11	6390 X	4626	-0-	-1764	-0-	4426	3	200	9	N	182	172	1	240
12	6603 X	3969	-0-	-2634	-0-	3795	3	174	9	N	158	355	1	43
TOTAL GAS PROD:		53,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,930						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.				945936					
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	16 3	6 9	5	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 3			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 12000			PERF. N/A	
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2637	3	39	9	Y	35	36	0	26
02	2548	N	1919	-0-	-629	-0-	1876	3	43	9	Y	39	17	0	48
03	2821	N	1	-0-	-2820	-0-	1	3			Y	-0-	27	0	21
04	2580	N	4	-0-	-2576	-0-	1	3	3	9	Y	3	13	0	11
05	2139	N	3	-0-	-2136	-0-	2	3	1	9	Y	1	8	0	4
06	3000	N	3356	-0-	356	356	3316	3	40	9	Y	36	25	0	15
07	3100	N	4881	-0-	1781	2137	4828	3	53	9	Y	48			63
08	3100	N	3514	-0-	414	2551	3482	3	32	9	Y	29	54	0	38
09	5323	X	2772	-0-	-2551	-0-	2738	3	34	9	Y	31	25	0	44
10	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	2536	3	33	9	Y	30			74
11	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	2925	3	57	9	Y	52	77	0	49
12	4185	X	2638	-0-	-1547	-0-	2571	3	67	9	Y	61	47	0	63
TOTAL GAS PROD:				27,315		TOTAL CONDENSATE PROD:							365		

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1802	RRCID -> 146414	COMPL. DATE 10/30/1969	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11748 - 11868
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	530 3	1 9 Y	1 0 -0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	Y	-0-
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	392 3	2 9 Y	2 0 -0-
04	510 N	229	-0-	-281	-0-	229 3	Y	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	399 3	13 9 Y	12 0 2
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9 Y	3 0 1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	Y	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481 3	4 9 Y	4 0 1
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	Y	-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			22

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID -> 154094	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 13838	PERF.11650	-	13838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	2137 3	Y	-0-			-0-
02	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1906 3	Y	1	1 0		-0-
03	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118 3	Y	-0-			-0-
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1969 3	Y	-0-			-0-
05	1984 N	871	-0-	-1113	-0-	871 3	Y	-0-			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1540	-0-	-444	-0-	1540 3	Y	-0-			-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1683 3	Y	-0-			-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	Y	-0-			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	Y	-0-			-0-
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929	RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12106	-	16300	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 156440	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL DEPTH 15765	PERF.12024	-	15765	
01	15376 X	11081	-0-	-4295	-0-	10818 3	263 9	Y	239	235 0	68
02	13888 X	13022	-0-	-866	-0-	12827 3	195 9	Y	177	168 0	77
03	15376 X	13158	-0-	-2218	-0-	12997 3	161 9	Y	146	185 0	38
04	13590 X	11020	-0-	-2570	-0-	10924 3	96 9	Y	87	101 0	24
05	14415 X	6693	-0-	-7722	-0-	6579 3	114 9	Y	104	95 0	33
06	13950 X	11018	-0-	-2932	-0-	10769 3	249 9	Y	226	209 0	50
07	14415 X	5360	-0-	-9055	-0-	5224 3	136 9	Y	124	110 0	64
08	13144 X	12564	-0-	-580	-0-	12512 3	52 9	Y	47	101 0	10
09	11010 X	3193	-0-	-7817	-0-	3178 3	15 9	Y	14	11 0	13
10	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	10713 3	142 9	Y	129	86 0	56
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10980 3	188 9	Y	171	153 0	74
12	10819 X	10805	-0-	-14	-0-	10560 3	245 9	Y	223	219 0	78
TOTAL GAS PROD:		119,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,687					

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID ->	157160	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL	DEPTH	15787	PERF.	11990 - 15787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5855	3	34	9	Y	31	32	0			5
02	3612 X	3482	-0-	-130	-0-	3407	3	75	9	Y	68	63	0			10
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8961	3	348	9	Y	316	285	0			31
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7828	3	248	9	Y	225	220	0			36
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6694	3	156	9	Y	142	150	0			28
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6459	3	139	9	Y	126	137	0			17
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6356	3	153	9	Y	139	136	0			20
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5862	3	149	9	Y	135	144	0			11
*12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6228	3	213	9	Y	194	189	0			16
TOTAL GAS PROD:		59,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,376										

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1420H	RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 15824	PERF.12200 - 15824			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1829H	RRCID ->	164360	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16090	PERF.12152 - 16090	
01	2232 X	1815	-0-	-417	-0-	1797	3	18	9	Y	16	18 0	3
02	1904 X	1578	-0-	-326	-0-	1546	3	32	9	Y	29	28 0	4
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	4927	-0-	4927	4927	4798	3	129	9	Y	117	106 0	11
07	T. A.	4912	-0-	4912	9839	4813	3	99	9	Y	90	87 0	14
08	T. A.	4809	-0-	4809	14648	4770	3	39	9	Y	35	42 0	7
09	18521 X	3873	-0-	-14648	-0-	3837	3	36	9	Y	33	36 0	4
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1845	3	34	9	Y	31	31 0	4
11	4920 X	2370	-0-	-2550	-0-	2331	3	39	9	Y	35	36 0	3
12	4898 X	2603	-0-	-2295	-0-	2557	3	46	9	Y	42	42 0	3
TOTAL GAS PROD:				28,766		TOTAL CONDENSATE PROD:				428			

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL	DEPTH	15724	PERF.11903 -	15574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13295	3	59	9	Y	54	62	5	
02	11088 X	8405	-0-	-2683	-0-	8127	3	278	9	Y	253	207	51	
03	12276 X	9758	-0-	-2518	-0-	9421	3	337	9	Y	306	299	58	
04	11880 X	5851	-0-	-6029	-0-	5598	3	253	9	Y	230	243	45	
05	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12479	3	226	9	Y	205	222	28	
06	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10002	3	177	9	Y	161	170	19	
07	9796 X	9373	-0-	-423	-0-	9262	3	111	9	Y	101	107	13	
08	10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	7952	3	128	9	Y	116	101	28	
09	10020 X	4861	-0-	-5159	-0-	4744	3	117	9	Y	106	109	25	
10	10354 X	2698	-0-	-7656	-0-	2637	3	61	9	Y	55	71	9	
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	9	-0-	
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,587								

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1421H	RRCID ->	167211	COMPL.	DATE	09/05/1997	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.11810	- 15945
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8165	3	143	9	Y	130	120	0		13
02	10108 X	9501	-0-	-607	-0-	9413	3	88	9	Y	80	77	0		16
03	11191 X	10980	-0-	-211	-0-	10894	3	86	9	Y	78	79	0		15
04	10830 X	6531	-0-	-4299	-0-	6464	3	67	9	Y	61	64	0		12
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	11923	3	186	9	Y	169	158	0		23
06	10650 X	9948	-0-	-702	-0-	9775	3	173	9	Y	157	162	0		18
07	11005 X	10081	-0-	-924	-0-	9946	3	135	9	Y	123	126	0		15
08	11966 X	8087	-0-	-3879	-0-	7891	3	196	9	Y	178	150	0		43
09	11580 X	4998	-0-	-6582	-0-	4819	3	179	9	Y	163	167	0		39
10	11966 X	6572	-0-	-5394	-0-	6383	3	189	9	Y	172	182	0		29
11	9960 X	9126	-0-	-834	-0-	8942	3	184	9	Y	167	147	0		49
*12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10912	3	103	9	Y	94	129	0		14
TOTAL GAS PROD:				107,256		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,572					

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1830H	RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL	DEPTH	15783	PERF.12143 - 15755
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4385	3	114	9	Y	104	99	0
02	2100 X	284	-0-	-1816	-0-	265	3	19	9	Y	17	24	0
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	0
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4610	3	284	9	Y	258	208	0
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	272	285	0
06	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10332	3	193	9	Y	175	191	0
07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7615	3	139	9	Y	126	131	0
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2703	3	63	9	Y	57	59	0
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4600	3	68	9	Y	62	61	0
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5182	3	127	9	Y	115	111	0
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6296	3	31	9	Y	28	39	0
*12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7492	3	216	9	Y	196	174	0
TOTAL GAS PROD:				54,734		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,410			

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE		03/08/1998		TOTAL DEPTH		15670 PERF.11627 - 15451		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-		325 3		9 9	Y	8	7 0				1
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-		622 3		11 9	Y	10	9 0				2
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 3			Y	-0-	2 0				-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-		258 3		7 9	Y	6	5 0				1
05	434 N	206	-0-	-228	-0-		204 3		2 9	Y	2	3 0				-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-		360 3		8 9	Y	7	6 0				1
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-		302 3		8 9	Y	7	7 0				1
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-		252 3		8 9	Y	7	6 0				2
09	360 N	131	-0-	-229	-0-		131 3			Y	-0-	2 0				-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-		254 3		7 9	Y	6	5 0				1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		233 3		7 9	Y	6	5 0				2
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 3			Y	-0-	2 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				59						

HALEY-REED (DEVONIAN)		UNIT	WELL #:	1H	RRCID -> 168901	COMPL.	DATE 01/18/1998	TOTAL	DEPTH	15610	PERF.11984	- 15520			
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4751	3	86	9	Y	78	74	0	34
02	4592	X	2723	-0-	-1869	-0-	2632	3	91	9	Y	83	73	0	44
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	44	0	0-
04	4920	X	4105	-0-	-815	-0-	3882	3	223	9	Y	203	112	0	91
05	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	3878	3	139	9	Y	126	110	0	107
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4932	3	123	9	Y	112	148	0	71
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5741	3	110	9	Y	100	118	0	53
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6761	3	64	9	Y	58	82	0	29
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6569	3	90	9	Y	82	68	0	43
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5608	3	79	9	Y	72	72	0	43
11	5940	X	5284	-0-	-656	-0-	5186	3	98	9	Y	89	81	0	51
12	6138	X	6060	-0-	-78	-0-	5908	3	152	9	Y	138	112	0	77
TOTAL GAS PROD:			57,103				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,141			

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1422H	RRCID ->	169094	COMPL.	DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.	11815	-	15639		
01	15190	X	8622	-0-	-6568	-0-	8356	3	266	9	Y	242	235	0			25		
02	13720	X	7496	-0-	-6224	-0-	7329	3	167	9	Y	152	146	0			31		
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12711	3	191	9	Y	174	172	0			33		
04	9810	X	1912	-0-	-7898	-0-	1868	3	44	9	Y	40	65	0			8		
05	6479	X	4498	-0-	-1981	-0-	4445	3	53	9	Y	48	49	0			7		
06	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12689	3	158	9	Y	144	134	0			17		
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10667	3	142	9	Y	129	130	0			16		
08	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11118	3	139	9	Y	126	111	0			31		
09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14655	3	119	9	Y	108	113	0			26		
10	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15076	3	157	9	Y	143	145	0			24		
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11356	3	207	9	Y	188	157	0			55		
*12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9159	3	327	9	Y	297	307	0			45		
TOTAL GAS PROD:				121,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,791							

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT				//CONT.// //CONT.//	69233 166 945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
				WELL #:	1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL	DEPTH	12011	PERF.11938	-	12010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 X	2097	-0-	-352	-0-	2085	3	12	9	Y	11	11	0		1
02	2212 X	1210	-0-	-1002	-0-	1203	3	7	9	Y	6	6	0		1
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
06	3000 N	3101	-0-	101	101	3076	3	25	9	Y	23	20	0		3
07	3100 N	3054	-0-	-46	55	3021	3	33	9	Y	30	29	0		4
08	2725 N	2670	-0-	-55	-0-	2626	3	44	9	Y	40	34	0		10
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2838	3	36	9	Y	33	35	0		8
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2894	3	45	9	Y	41	42	0		7
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2452	3	51	9	Y	46	39	0		14
*12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2501	3	43	9	Y	39	47	0		6
TOTAL GAS PROD:				22,992		TOTAL CONDENSATE PROD:					269				

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	169336	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.11902	-	16046
01	5859 X	2926	-0-	-2933	-0-	2676	3	250	9	Y	227	182	0		100
02	5292 X	4265	-0-	-1027	-0-	3935	3	330	9	Y	300	240	0		160
03	5859 X	1428	-0-	-4431	-0-	1255	3	173	9	Y	157	226	0		91
04	5670 X	875	-0-	-4795	-0-	776	3	99	9	Y	90	141	0		40
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2585	3	207	9	Y	188	69	0		159
06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6444	3	359	9	Y	326	278	0		207
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6771	3	363	9	Y	330	362	0		175
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5872	3	187	9	Y	170	261	0		84
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	5967	3	191	9	Y	174	166	0		92
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6617	3	189	9	Y	172	161	0		103
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5879	3	216	9	Y	196	187	0		112
*12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5544	3	241	9	Y	219	209	0		122
TOTAL GAS PROD:				57,126		TOTAL CONDENSATE PROD:					2,549				

COLLINS, H. S. UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.11716	-	11824
01	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10668	3	171	9	Y	155	170	0		44
02	8960 X	8688	-0-	-272	-0-	8486	3	202	9	Y	184	148	0		80
03	9920 X	6779	-0-	-3141	-0-	6613	3	166	9	Y	151	191	0		40
04	9600 X	3550	-0-	-6050	-0-	3452	3	98	9	Y	89	104	0		25
05	10850 X	7637	-0-	-3213	-0-	7506	3	131	9	Y	119	106	0		38
06	10500 X	9855	-0-	-645	-0-	9681	3	174	9	Y	158	161	0		35
07	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10748	3	118	9	Y	107	87	0		55
08	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8761	3	299	9	Y	272	269	0		58
09	9870 X	8647	-0-	-1223	-0-	8500	3	147	9	Y	134	71	0		121
10	10881 X	10140	-0-	-741	-0-	9950	3	190	9	Y	173	219	0		75
11	9030 X	8070	-0-	-960	-0-	7928	3	142	9	Y	129	148	0		56
*12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9424	3	113	9	Y	103	123	0		36
TOTAL GAS PROD:				103,668		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,774				

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ANDREWS, J. A.		WELL #:		1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.11914 -	12014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	Y	59	54	0	
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3579	3	72	9	Y	65	58	0	
03	2511 X	1619	-0-	-892	-0-	1608	3	11	9	Y	10	21	0	
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3363	3	55	9	Y	50	42	0	
05	3193 X	599	-0-	-2594	-0-	577	3	22	9	Y	20	27	0	
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3631	3	17	9	Y	15	16	0	
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-	2	0	
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-			
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-			
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4207	3	32	9	Y	29	24	0	
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	Y	51	41	0	
*12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3000	3	34	9	Y	31	41	0	
TOTAL GAS PROD:		39,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		330								

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11896 - 16179	
01	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7918	3	79	9	Y	72	81	0	12
02	5460 X	2808	-0-	-2652	-0-	2639	3	169	9	Y	154	144	0	22
03	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8519	3	92	9	Y	84	94	0	12
04	5850 X	4548	-0-	-1302	-0-	4505	3	43	9	Y	39	42	0	9
05	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9887	3	61	9	Y	55	58	0	6
06	8340 X	7004	-0-	-1336	-0-	6896	3	108	9	Y	98	95	0	9
07	8618 X	7057	-0-	-1561	-0-	6985	3	72	9	Y	65	64	0	10
08	9951 X	7060	-0-	-2891	-0-	6984	3	76	9	Y	69	66	0	13
09	9630 X	6812	-0-	-2818	-0-	6681	3	131	9	Y	119	116	0	16
10	9951 X	8485	-0-	-1466	-0-	8341	3	144	9	Y	131	128	0	19
11	6990 X	6404	-0-	-586	-0-	6216	3	188	9	Y	171	176	0	14
*12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7334	3	160	9	Y	145	147	0	12
TOTAL GAS PROD:				84,228		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,202				

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11856 - 17146	
01	4929 X	3230	-0-	-1699	-0-	3216	3	14	9	Y	13	16	0	2
02	4452 X	2790	-0-	-1662	-0-	2744	3	46	9	Y	42	38	0	6
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-
06	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6143	3	232	9	Y	211	191	0	20
07	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6586	3	205	9	Y	186	177	0	29
08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5062	3	110	9	Y	100	110	0	19
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4105	3	99	9	Y	90	97	0	12
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4289	3	77	9	Y	70	72	0	10
11	5700 X	5153	-0-	-547	-0-	5076	3	77	9	Y	70	74	0	6
12	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	5403	3	90	9	Y	82	81	0	7
TOTAL GAS PROD:				43,574	TOTAL CONDENSATE PROD:						864			

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12009 -	15801	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10251 3	124 9	Y	113	110 0			13	
02	9044 X	4844	-0-	-4200	-0-	4697 3	147 9	Y	134	120 0			27	
03	9362 X	8669	-0-	-693	-0-	8553 3	116 9	Y	105	112 0			20	
04	9930 X	8769	-0-	-1161	-0-	8694 3	75 9	Y	68	75 0			13	
05	10261 X	6709	-0-	-3552	-0-	6676 3	33 9	Y	30	39 0			4	
06	9930 X	9769	-0-	-161	-0-	9738 3	31 9	Y	28	29 0			3	
07	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9236 3	30 9	Y	27	27 0			3	
08	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9102 3	52 9	Y	47	39 0			11	
09	9780 X	8315	-0-	-1465	-0-	8270 3	45 9	Y	41	42 0			10	
10	10106 X	9097	-0-	-1009	-0-	9038 3	59 9	Y	54	55 0			9	
11	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10118 3	139 9	Y	126	98 0			37	
*12	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11882 3	136 9	Y	124	142 0			19	
TOTAL GAS PROD:		107,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		897								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		905H	RRCID ->	172686	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL	DEPTH	11929	PERF.12018 - 15783
01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6179 3	136 9	Y	124	118 0		13
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4506 3	81 9	Y	74	72 0		15
03	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-			-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11735 3	107 9	Y	97	86 0		11
07	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8625 3	73 9	Y	66	69 0		8
08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9272 3	55 9	Y	50	46 0		12
09	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11473 3	52 9	Y	47	48 0		11
10	4929 X	3840	-0-	-1089	-0-	3812 3	28 9	Y	25	32 0		4
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		483						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11997 - 14751
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10305 3	271 9	Y	246	239 0		25
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
03	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	13844 3	216 9	Y	196	159 0		37
04	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10898 3	174 9	Y	158	164 0		31
05	24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	24445 3	164 9	Y	149	160 0		20
06	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13060 3	91 9	Y	83	93 0		10
07	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9358 3	55 9	Y	50	54 0		6
08	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10734 3	53 9	Y	48	42 0		12
09	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8425 3	32 9	Y	29	34 0		7
10	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10829 3	32 9	Y	29	31 0		5
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8697 3	59 9	Y	54	43 0		16
12	8649 X	7889	-0-	-760	-0-	7844 3	45 9	Y	41	51 0		6
TOTAL GAS PROD:		129,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,083						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.11774 -	15600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	10292 X	6175	-0-	-4117	-0-	6149	3	26	9	Y	24	24	4	
02	9072 X	8566	-0-	-506	-0-	8411	3	155	9	Y	141	125	20	
03	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	11724	3	307	9	Y	279	259	40	
04	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	7841	3	427	9	Y	388	341	87	
05	6882 X	2394	-0-	-4488	-0-	2264	3	130	9	Y	118	191	14	
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7074	3	7	9	Y	6	19	1	
07	6882 X	6593	-0-	-289	-0-	6589	3	4	9	Y	4	4	1	
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7888	3	103	9	Y	94	77	18	
09	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8354	3	165	9	Y	150	148	20	
10	6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6397	3	139	9	Y	126	128	18	
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7831	3	69	9	Y	63	76	5	
12	8804 X	6150	-0-	-2654	-0-	6061	3	89	9	Y	81	79	7	
TOTAL GAS PROD:		88,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,474								

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1918H	RRCID ->	173519	COMPL.	DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.11911	- 13253
01	7471 X	1994	-0-	-5477	-0-	1990	3	4	9	Y	4	9	0		1
02	6748 X	871	-0-	-5877	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-				-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-				-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
06	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8098	3	178	9	Y	162	146	0		16
07	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9233	3	132	9	Y	120	117	0		19
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	43	0		6
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4794	3	29	9	Y	26	28	0		4
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	3	17	9	Y	15	17	0		2
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				35,169				TOTAL CONDENSATE PROD:				359			

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	181750	COMPL.	DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11964 - 15638	
01	15645 X	5931	-0-	-9714	-0-	5718	3	213	9	Y	194	207	0	85
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4590	3	37	9	Y	34	101	0	18
03	4836 X	3367	-0-	-1469	-0-	3323	3	44	9	Y	40	35	0	23
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5966	3	74	9	Y	67	60	0	30
05	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	2781	3	22	9	Y	20	33	0	17
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5306	3	28	9	Y	25	26	0	16
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5358	3	41	9	Y	37	34	0	19
08	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	4116	3	252	9	Y	229	135	0	113
09	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	4294	3	231	9	Y	210	213	0	110
10	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	3765	3	217	9	Y	197	189	0	118
11	3600 X	3213	-0-	-387	-0-	3067	3	146	9	Y	133	175	0	76
12	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	3173	3	101	9	Y	92	117	0	51
TOTAL GAS PROD:			52,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,278					

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GATLIN, MARY		WELL #:		2005H	RRCID -> 183142	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL	DEPTH 11925	PERF.11658	- 15648						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5416	-0-	-1559	-0-	5255	3	161	9	Y	146	147	0			25
02	6300 X	5182	-0-	-1118	-0-	5030	3	152	9	Y	138	143	0			20
03	6603 X	4444	-0-	-2159	-0-	4315	3	129	9	Y	117	120	0			17
04	6270 X	3734	-0-	-2536	-0-	3635	3	99	9	Y	90	87	0			20
05	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7021	3	186	9	Y	169	169	0			20
06	4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	3356	3	55	9	Y	50	65	0			5
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6145	3	151	9	Y	137	120	0			22
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5401	3	114	9	Y	104	106	0			20
09	4860 X	4821	-0-	-39	-0-	4702	3	119	9	Y	108	114	0			14
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5897	3	140	9	Y	127	123	0			18
11	6090 X	3107	-0-	-2983	-0-	3017	3	90	9	Y	82	93	0			7
12	6293 X	4107	-0-	-2186	-0-	3994	3	113	9	Y	103	102	0			8
TOTAL GAS PROD:		59,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,371								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID -> 191113	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL	DEPTH 11028	PERF.12448	- 15961	
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2703H	RRCID -> 191115	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.12222	- 15190	
01 3472 X	3394	-0-	-78	-0-	3347 3	47 9	Y	43	46 0		7
02 3136 X	2286	-0-	-850	-0-	2207 3	79 9	Y	72	69 0		10
03 3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
04 3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			-0-
05 3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
06 5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4660 3	364 9	Y	331	299 0		32
07 4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4386 3	371 9	Y	337	316 0		53
08 3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3011 3	312 9	Y	284	282 0		55
09 3720 X	2722	-0-	-998	-0-	2441 3	281 9	Y	255	276 0		34
10 3844 X	2768	-0-	-1076	-0-	2551 3	217 9	Y	197	203 0		28
11 3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3287 3	171 9	Y	155	170 0		13
*12 4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3785 3	262 9	Y	238	232 0		19
TOTAL GAS PROD:		31,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,912					

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
PARKS, ROY 'C'			WELL #:		3	RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	7767	-0-	-355	-0-	7756	3	11	9	Y	10	9	0			1
02	7280 X	6742	-0-	-538	-0-	6739	3	3	9	Y	3	3	0			1
03	7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7247	3	21	9	Y	19	16	0			4
04	7530 X	6957	-0-	-573	-0-	6957	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7523	3	22	9	Y	20	17	0			3
06	7530 X	7186	-0-	-344	-0-	7153	3	33	9	Y	30	29	0			4
07	7471 X	7296	-0-	-175	-0-	7260	3	36	9	Y	33	33	0			4
08	7533 X	7048	-0-	-485	-0-	7012	3	36	9	Y	33	29	0			8
09	7290 X	6766	-0-	-524	-0-	6734	3	32	9	Y	29	30	0			7
10	7533 X	7091	-0-	-442	-0-	7056	3	35	9	Y	32	34	0			5
11	7200 X	6812	-0-	-388	-0-	6773	3	39	9	Y	35	30	0			10
12	7285 X	6823	-0-	-462	-0-	6788	3	35	9	Y	32	37	0			5
TOTAL GAS PROD:		85,301				TOTAL CONDENSATE PROD:				276						

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKS, ROY 15				WELL #:	1H	RRCID -> 191898	COMPL.	DATE 07/26/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411			
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5055	3	89	9	Y	81	72	0	14
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4882	3	90	9	Y	82	84	0	12
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4286	3	64	9	Y	58	62	0	8
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2932	3	34	9	Y	31	32	0	7
05	5332	X	3529	-0-	-1803	-0-	3507	3	22	9	Y	20	25	0	2
06	5160	X	3427	-0-	-1733	-0-	3394	3	33	9	Y	30	29	0	3
07	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5238	3	40	9	Y	36	33	0	6
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5598	3	22	9	Y	20	22	0	4
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	3	2	9	Y	2	6	0	-0-
10	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4922	3	31	9	Y	28	24	0	4
11	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	4211	3	18	9	Y	16	19	0	1
12	4898	X	3851	-0-	-1047	-0-	3836	3	15	9	Y	14	14	0	1
TOTAL GAS PROD:				53,395		TOTAL CONDENSATE PROD:				418					

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4728 3	306 9	Y	278	269 0	28
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3510 3	150 9	Y	136	136 0	28
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	28 0	-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-		-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-		-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3935 3	149 9	Y	135	119 0	16
07	3875 X	3576	-0-	-299	-0-	3470 3	106 9	Y	96	100 0	12
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4309 3	55 9	Y	50	50 0	12
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5876 3	98 9	Y	89	80 0	21
10	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6039 3	144 9	Y	131	130 0	22
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7197 3	176 9	Y	160	135 0	47
*12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7376 3	167 9	Y	152	176 0	23
TOTAL GAS PROD:		47,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,227					

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207
01	24862 X	15664	-0-	-9198	-0-	15490 3	174 9	Y	158	169 0	27
02	22456 X	6930	-0-	-15526	-0-	6823 3	107 9	Y	97	110 0	14
03	18507 X	15786	-0-	-2721	-0-	15546 3	240 9	Y	218	201 0	31
04	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	18073 3	96 9	Y	87	99 0	19
05	15655 X	4973	-0-	-10682	-0-	4964 3	9 9	Y	8	26 0	1
06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15345 3	24 9	Y	22	21 0	2
07	18786 X	14337	-0-	-4449	-0-	14325 3	12 9	Y	11	11 0	2
08	18786 X	14308	-0-	-4478	-0-	14206 3	102 9	Y	93	77 0	18
09	18180 X	13576	-0-	-4604	-0-	13470 3	106 9	Y	96	101 0	13
10	15872 X	14854	-0-	-1018	-0-	14721 3	133 9	Y	121	117 0	17
11	12930 X	12728	-0-	-202	-0-	12511 3	217 9	Y	197	198 0	16
12	13361 X	12881	-0-	-480	-0-	12624 3	257 9	Y	234	231 0	19
TOTAL GAS PROD:		159,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,342					

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061
01	10664 X	7503	-0-	-3161	-0-	7252 3	251 9	Y	228	221 0	39
02	8036 X	6983	-0-	-1053	-0-	6783 3	200 9	Y	182	195 0	26
03	8587 X	7384	-0-	-1203	-0-	7182 3	202 9	Y	184	184 0	26
04	7830 X	7044	-0-	-786	-0-	6860 3	184 9	Y	167	156 0	37
05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6844 3	168 9	Y	153	172 0	18
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7010 3	157 9	Y	143	147 0	14
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6968 3	162 9	Y	147	138 0	23
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6847 3	152 9	Y	138	134 0	27
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6364 3	154 9	Y	140	148 0	19
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6576 3	176 9	Y	160	156 0	23
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6137 3	185 9	Y	168	177 0	14
12	6727 X	6477	-0-	-250	-0-	6272 3	205 9	Y	186	185 0	15
TOTAL GAS PROD:		83,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,996					

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12468 - 15966				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16926 X	16658	-0-	-268	-0-		16220	3	438	9	Y	398	388	0	41
02	15288 X	14422	-0-	-866	-0-		14125	3	297	9	Y	270	256	0	55
03	16926 X	16302	-0-	-624	-0-		15963	3	339	9	Y	308	305	0	58
04	16380 X	16005	-0-	-375	-0-		15705	3	300	9	Y	273	278	0	53
05	15903 X	15306	-0-	-597	-0-		15031	3	275	9	Y	250	269	0	34
06	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-		16054	3	250	9	Y	227	234	0	27
07	15903 X	15701	-0-	-202	-0-		15445	3	256	9	Y	233	231	0	29
08	15903 X	11808	-0-	-4095	-0-		11614	3	194	9	Y	176	162	0	43
09	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-		15867	3	266	9	Y	242	227	0	58
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-		15953	3	287	9	Y	261	275	0	44
11	14640 X	13041	-0-	-1599	-0-		12707	3	334	9	Y	304	259	0	89
12	15128 X	13634	-0-	-1494	-0-		13303	3	331	9	Y	301	344	0	46
TOTAL GAS PROD:		181,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,243							

ARCH BENGEE				WELL #:	2H	RRCID ->	246220	COMPL.	DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454	
01	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	-0-	10462	3	328	9	Y	298	287	0		51
02	9940 X	188	-0-	-9752	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	52	0		-0-
03	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	-0-	12537	3	301	9	Y	274	235	0		39
04	10680 X	10577	-0-	-103	-0-	-0-	10343	3	234	9	Y	213	204	0		48
05	10602 X	8870	-0-	-1732	-0-	-0-	8718	3	152	9	Y	138	170	0		16
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	-0-	10170	3	173	9	Y	157	158	0		15
07	10602 X	10313	-0-	-289	-0-	-0-	10138	3	175	9	Y	159	149	0		25
08	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	-0-	10463	3	146	9	Y	133	132	0		26
09	10260 X	10217	-0-	-43	-0-	-0-	10066	3	151	9	Y	137	145	0		18
10	10602 X	9252	-0-	-1350	-0-	-0-	9103	3	149	9	Y	135	134	0		19
11	10350 X	7830	-0-	-2520	-0-	-0-	7667	3	163	9	Y	148	155	0		12
12	10602 X	9960	-0-	-642	-0-	-0-	9786	3	174	9	Y	158	157	0		13
TOTAL GAS PROD:		111,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,951								

BENGE, MARION V.				WELL #:	5H	RRCID -> 248748	COMPL.	DATE 03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4824	3	360 9	Y	327	305 0	56
02	4032 X	86	-0-	-3946	-0-	86	3		Y	-0-	56 0	-0-
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-		-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				Y	-0-		-0-
05	4867 X	745	-0-	-4122	-0-	730	3	15 9	Y	14	12 0	2
06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6265	3	268 9	Y	244	222 0	24
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6690	3	252 9	Y	229	217 0	36
08	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5649	3	207 9	Y	188	188 0	36
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4738	3	195 9	Y	177	189 0	24
10	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4336	3	219 9	Y	199	195 0	28
11	6720 X	3414	-0-	-3306	-0-	3238	3	176 9	Y	160	175 0	13
12	6944 X	4390	-0-	-2554	-0-	4155	3	235 9	Y	214	210 0	17
TOTAL GAS PROD:				42,638	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,752			

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11971		PERF.13550 - 15400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2754	3	119	9	Y	108	99	0			80
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3154	3	62	9	Y	56	53	0			83
03	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2684	3	59	9	Y	54	47	0			90
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4231	3	94	9	Y	85	58	0			117
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3797	3	79	9	Y	72	82	0			107
06	3450 X	2080	-0-	-1370	-0-	2019	3	61	9	Y	55	139	0			23
07	4464 X	2902	-0-	-1562	-0-	2811	3	91	9	Y	83					106
08	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	3812	3	66	9	Y	60	90	0			76
09	4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	3003	3	55	9	Y	50	50	0			76
10	3875 X	1613	-0-	-2262	-0-	1568	3	45	9	Y	41					117
11	3750 X	2348	-0-	-1402	-0-	2300	3	48	9	Y	44	119	0			42
12	3875 X	2720	-0-	-1155	-0-	2654	3	66	9	Y	60	40	0			62
TOTAL GAS PROD:		35,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		768								

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 12694		PERF.11640 - 11760	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
RAYDEN		695567									
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3	N	-0-		-0-
11	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	870	-0-	-60	-0-	863	3	7	9	N	6					97
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	796	3	8	9	N	7		1	8		103
03		899 N	644	-0-	-255	-0-	630	3	14	9	N	13					116
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					128
05		899 N	893	-0-	-6	-0-	884	3	9	9	N	8					136
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					142
07		930 N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	4		130	1		16
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	878	3	10	9	N	9					25
09		900 N	731	-0-	-169	-0-	722	3	9	9	N	8					33
10		899 N	594	-0-	-305	-0-	586	3	8	9	N	7					40
11		870 N	809	-0-	-61	-0-	801	3	8	9	N	7					47
12		744 N	686	-0-	-58	-0-	678	3	8	9	N	7					54
TOTAL GAS PROD:				9,616				TOTAL CONDENSATE PROD:				94					

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OXY USA WTP LP				630555									
BLAIR		WELL #:		1-U	RRCID -> 161767	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL	DEPTH 10694	PERF. 6592	-	6698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3751 X	650	-0-	-3101	-0-	650 2		N	-0-			34	
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			34	
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			34	
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			34	
05	1674 N	1094	-0-	-580	-0-	1094 2		N	-0-			34	
06	1620 N	918	-0-	-702	-0-	918 2		N	-0-			34	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			34	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220 2	3 9	N	3			37	
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			37	
10	3100 N	3305	-0-	205	205	3305 2		N	-0-			37	
11	1925 N	1720	-0-	-205	-0-	1720 2		N	-0-			37	
12	1674 N	554	-0-	-1120	-0-	518 2	36 9	N	33			70	
TOTAL GAS PROD:		16,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
DORR STATE				WELL #:		1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11486 - 12074	
01	2387 #	278	-0-	-2109	-0-	237	2	41	9	N	37				253
02	1932 #	872	-0-	-1060	-0-	842	2	30	9	N	27	181	1	1	8
03	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1678	2	56	9	N	51				149
04	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2022	2	84	9	N	76	168	1		57
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2262	2	64	9	N	58				115
06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2294	2	67	9	N	61				176
07	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	62				238
08	2325 #	2026	-0-	-299	-0-	1961	2	65	9	N	59	190	1		107
09	2370 #	2098	-0-	-272	-0-	2035	2	63	9	N	57				164
10	2449 #	2300	-0-	-149	-0-	2230	2	70	9	N	64	156	1		72
11	2370 #	1938	-0-	-432	-0-	1877	2	61	9	N	55				127
*12	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2151	2	61	9	N	55				182
TOTAL GAS PROD:				20,251		TOTAL CONDENSATE PROD:				662					

ICE BROTHERS, INC. BRICTSON, J. O.				421790									
				WELL #:	1B	RRCID -> 140997	COMPL.	DATE 03/01/1992	TOTAL	DEPTH 10242	PERF. 6960	- 7004	
01	2914 #	2639	-0-	-275	-0-	2553	3	86 9	N	78			142
02	2632 #	2528	-0-	-104	-0-	2463	3	65 9	N	59			201
03	2821 #	2592	-0-	-229	-0-	2512	3	80 9	N	73	174	1	100
04	2730 #	2293	-0-	-437	-0-	2231	3	62 9	N	56			156
05	2790 #	2296	-0-	-494	-0-	2217	3	79 9	N	72	155	1	73
06	2700 #	2142	-0-	-558	-0-	2078	3	64 9	N	58			131
07	2790 #	2114	-0-	-676	-0-	2044	3	70 9	N	64			195
08	2604 #	1997	-0-	-607	-0-	1920	3	77 9	N	70	173	1	92
09	2280 #	1595	-0-	-685	-0-	1533	3	62 9	N	56			148
10	2294 #	1618	-0-	-676	-0-	1554	3	64 9	N	58			206
11	2130 #	1627	-0-	-503	-0-	1557	3	70 9	N	64	178	1	92
12	2108 #	1796	-0-	-312	-0-	1722	3	74 9	N	67			159
TOTAL GAS PROD:				25,237		TOTAL CONDENSATE PROD:				775			

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD				
OXY USA WTP LP				630555											
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	7682 - 7704	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
OXY USA WTP LP				630555										
BLAIR				WELL #:		1-M RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 7382		
01	248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			141	
02	224 X	168	-0-	-56	-0-	168	2		N	-0-			141	
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			141	
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			141	
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			141	
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			141	
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			141	
08	775 X	608	-0-	-167	-0-	605	2	3 9	N	-0-	3		144	
09	750 X	521	-0-	-229	-0-	521	2		N	-0-			144	
10	775 X	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-			144	
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			144	
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3326	2	37 9	N	-0-	34		178	
TOTAL GAS PROD:				10,304		TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

WTG EXPLORATION			945220													
BRANDENBURG "B"			WELL #:		5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH		7495 PERF. 7290 -		7360	
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3883	2	25	9	Y	23	19	1			22
02	4452 X	2804	-0-	-1648	-0-	2785	2	19	9	Y	17	31	1			8
03	4929 X	4431	-0-	-498	-0-	4399	2	32	9	Y	29	21	1			16
04	4530 X	3775	-0-	-755	-0-	3735	2	40	9	Y	36	43	1			9
05	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	4072	2	34	9	Y	31	22	1			18
06	4290 X	4017	-0-	-273	-0-	3978	2	39	9	Y	35	43	1			10
07	4433 X	4045	-0-	-388	-0-	4011	2	34	9	Y	31	21	1			20
08	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	3899	2	35	9	Y	32	22	1			30
09	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	3980	2	31	9	Y	28	44	1			14
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4275	2	37	9	Y	34	21	1			27
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3985	2	35	9	Y	32	44	1			15
12	4154 X	4040	-0-	-114	-0-	3995	2	45	9	Y	41	22	1			34
TOTAL GAS PROD:		47,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

PEC REEVES (DEVONIAN)				70053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
KIMSEY, ROY E., JR.				463260										
LINDSEY 325				WELL #:	1H	RRCID -> 090223	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.16098	- 16482			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 #	846	-0-	-1820	-0-	846 2			N	-0-			-0-
02		1680 #	735	-0-	-945	-0-	734 2	1	9	N	1	1 8		-0-
03		1302 #	729	-0-	-573	-0-	728 2	1	9	N	1	1 8		-0-
04		1170 #	513	-0-	-657	-0-	513 2			N	-0-			-0-
05		1209 #	462	-0-	-747	-0-	462 2			N	-0-			-0-
06		810 #	486	-0-	-324	-0-	486 2			N	-0-			-0-
07		806 #	404	-0-	-402	-0-	404 2			N	-0-			-0-
08		744 #	452	-0-	-292	-0-	452 2			N	-0-			-0-
09		510 #	442	-0-	-68	-0-	442 2			N	-0-			-0-
10		861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-			-0-
11		1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-			-0-
*12		790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,171	TOTAL CONDENSATE PROD:							2			

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)				70103 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852										
PECOS "L" FEE				WELL #:	1A	RRCID -> 108099	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL	DEPTH 21500	PERF.21120	- 21500			
01		434 #	382	-0-	-52	-0-	382 3			N	-0-			-0-
02		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-
03		837 #	355	-0-	-482	-0-	355 3			N	-0-			-0-
04		810 #	389	-0-	-421	-0-	389 3			N	-0-			-0-
05		589 #	466	-0-	-123	-0-	466 3			N	-0-			-0-
06		883 R	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-			-0-
07		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	349 3			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	292	-0-	292	641	292 3			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	1385	744 3			N	-0-			-0-
*11		2387 N	1002	-0-	-1385	-0-	1002 3			N	-0-			-0-
*12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,066	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
PECOS "L" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL	DEPTH 13843	PERF. 5066	- 5080
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
 8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WJC, INC. 888140
 8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

NO	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

NO	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	N	19			117
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	2	21	9	N	19			117
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	497	2	18	9	N	16			133
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	N	22	116	1	39
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1186	2	21	9	N	19			58
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	N	15			73
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13			86
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13			99
08	682 N	399	-0-	-283	-0-	386	2	13	9	N	12	89	1	22
09	930 N	331	-0-	-599	-0-	318	2	13	9	N	12			34
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	341	2	14	9	N	13			47
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	341	2	14	9	N	13			60
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14			74
TOTAL GAS PROD:		7,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				181				

PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656						
KONE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 195790	COMPL. DATE 10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF. 5499	5581
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1218 3	22 9	N	20	154
02	1344 N	687	-0-	-657	-0-	672 3	15 9	N	14	168
03	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1088 3	24 9	N	22	190
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1391 3	26 9	N	24	47
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	746 3	14 9	N	13	60
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336 3	17 9	N	15	75
07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1254 3	22 9	N	20	95
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	673 3		N	-0-	-0-
09	1350 N	137	-0-	-1213	-0-	133 3	4 9	N	4	4
10	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	996 3	25 9	N	23	27
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1526 3	18 9	N	16	43
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343 3	17 9	N	15	58
TOTAL GAS PROD:		12,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		186				

RAYDEN				695567			CNTY: PECOS			
REDMOND "B"				WELL #: 1	RRCID -> 139649	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4802	5565
01	2077 #	1170	-0-	-907	-0-	1126 3	44 9	N	40	96
02	1428 #	467	-0-	-961	-0-	388 3	79 9	N	72	10
03	1519 #	698	-0-	-821	-0-	674 3	24 9	N	22	32
04	1410 #	1185	-0-	-225	-0-	1152 3	33 9	N	30	62
05	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3074 3	66 9	N	60	122
06	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2303 3	52 9	N	47	27
07	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1986 3	45 9	N	41	68
08	3131 #	1979	-0-	-1152	-0-	1935 3	44 9	N	40	108
09	3030 #	822	-0-	-2208	-0-	796 3	26 9	N	24	132
10	3131 #	1343	-0-	-1788	-0-	1290 3	53 9	N	48	21
11	2370 #	1281	-0-	-1089	-0-	1258 3	23 9	N	21	42
12	2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1381 3	55 9	N	50	92
TOTAL GAS PROD:		17,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		495				

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
HUNT OIL COMPANY				416330						
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #: 601	RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		//CONT.//		70129 348	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330									
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #:		501	RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH		5771 PERF. 5114 -		5472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3503 #	2814	-0-	-689	-0-	66 1	2723 3	Y	23	25 1			7
02	2968 #	2680	-0-	-288	-0-	25 9	2623 3	Y	23	22 1			8
03	3255 #	2935	-0-	-320	-0-	32 1	2869 3	Y	28	32 1			4
04	3084 R	3084	-0-	-0-	-0-	25 9	3018 3	Y	27	22 1			9
05	3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	35 1	2937 3	Y	26	25 1			10
06	2880 #	2715	-0-	-165	-0-	30 9	2660 3	Y	23	28 1			5
07	3193 #	2230	-0-	-963	-0-	25 9	2177 3	Y	21	20 1			6
08	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-	30 1		Y	-0-	6 1			-0-
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-	23 9		Y	-0-				-0-
10	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-				-0-
*11	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-				-0-
12	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502 -	5520
01	14601 #	11720	-0-	-2881	-0-	273 1	11371 3	Y	69	75 1			20
02	13132 #	11311	-0-	-1821	-0-	76 9	11100 3	Y	68	64 1			24
03	14539 #	11125	-0-	-3414	-0-	136 1	10913 3	Y	71	85 1			10
04	12990 #	10596	-0-	-2394	-0-	75 9	10396 3	Y	68	56 1			22
05	12524 #	10103	-0-	-2421	-0-	134 1	9921 3	Y	58	58 1			22
06	12120 #	10727	-0-	-1393	-0-	78 9	10536 3	Y	65	72 1			15
07	12524 #	9209	-0-	-3315	-0-	125 1	9045 3	Y	35	40 1			10
08	11129 #	-0-	-0-	-11129	-0-	72 9		Y	-0-	10 1			-0-
09	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-	39 9		Y	-0-				-0-
10	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-			Y	-0-				-0-
*11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-			Y	-0-				-0-
12	9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				74,791	TOTAL CONDENSATE PROD:				434				

PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY				423656														
SMITH-MOORE				WELL #:	1	RRCID -> 169585		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5906 - 5949						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-			1425 3			N	-0-						-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-			1721 3			N	-0-						-0-
03	1767 N	1661	-0-	-106	-0-			1661 3			N	-0-						-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			1557 3			N	-0-						-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-			1924 3			N	-0-						-0-
06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-			1389 3			N	-0-						-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-			1641 3			N	-0-						-0-
08	1922 N	1894	-0-	-28	-0-			1894 3			N	-0-						-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-			1781 3			N	-0-						-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			1902 3			N	-0-						-0-
11	1830 N	1217	-0-	-613	-0-			1217 3			N	-0-						-0-
12	1829 N	1343	-0-	-486	-0-			1343 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		19,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

JM COX RESOURCES, L.P.				433075		WELL #:		1		RRCID -> 122545		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 5561 - 5573	
ATKINS, A. C. "C"																	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-							10
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-							10
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-							10
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-							10
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-					10	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/30/2013		-		PLUGGED 05-30-2013									
TOTAL GAS PROD:				61				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
MARSHALL, HELEN U.				WELL #:		2		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480		PERF. N/A	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-				-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	N	-0-				-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	31	1	706	2	N	-0-				-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-				-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-				-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	30	1	679	2	N	-0-				-0-
07	1023 N	721	-0-	-302	-0-	31	1	690	2	N	-0-				-0-
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	9	1	206	2	N	-0-				-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	N	-0-				-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-				-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-				-0-
12	930 N	822	-0-	-108	-0-	31	1	791	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,497		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAYDEN				695567											
ROBERTSON STATE				WELL #:		1		RRCID -> 200075		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7088 - 7113	
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PECOS VALLEY (MCKEE)			//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
VANGUARD PERMIAN, LLC					881579											
IOWA REALTY TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1426 N		697	-0-	-729	-0-		697	3		N	-0-				-0-
02	1087 N		1087	-0-	-0-	-0-		1087	2		N	-0-				-0-
03	1267 N		1267	-0-	-0-	-0-		1267	3		N	-0-				-0-
04	1265 N		1265	-0-	-0-	-0-		1265	3		N	-0-				-0-
05	1209 N		1076	-0-	-133	-0-		1076	3		N	-0-				-0-
06	1230 N		456	-0-	-774	-0-		456	3		N	-0-				-0-
07	1302 N		764	-0-	-538	-0-		764	3		N	-0-				-0-
08	1535 N		1535	-0-	-0-	-0-		1535	3		N	-0-				-0-
09	1949 N		1949	-0-	-0-	-0-		1949	3		N	-0-				-0-
10	1615 N		1615	-0-	-0-	-0-		1615	3		N	-0-				-0-
11	1500 N		1323	-0-	-177	-0-		1323	3		N	-0-				-0-
12	2015 N		1285	-0-	-730	-0-		1285	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,319					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS		
WHITEMOUND OIL COMPANY				919548							
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID -> 049410	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	N/A
01	217 #	119	-0-	-98	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-	158 2	N	-0-			-0-
03	217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2	N	-0-			-0-
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-
08	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-			-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
10	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-			-0-
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248 2	N	-0-			-0-
12	279 #	146	-0-	-133	-0-	146 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,370	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656										
I R T 29				WELL #:	1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624	-	5083	
01	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	958	3	64	9	N	58		157
02	952	#	922	-0-	-30	-0-	868	3	54	9	N	49		206
03	992	#	679	-0-	-313	-0-	621	3	58	9	N	53	172	1
04	990	#	380	-0-	-610	-0-	325	3	55	9	N	50		137
05	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	962	3	85	9	N	77		214
06	990	#	938	-0-	-52	-0-	902	3	36	9	N	33	168	1
07	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	948	3	72	9	N	65		144
08	1054	#	1024	-0-	-30	-0-	954	3	70	9	N	64		208
09	1020	#	697	-0-	-323	-0-	623	3	74	9	N	67	169	1
10	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	933	3	69	9	N	63		169
11	990	#	947	-0-	-43	-0-	883	3	64	9	N	58	173	1
12	1023	#	992	-0-	-31	-0-	919	3	73	9	N	66		120
TOTAL GAS PROD:				10,670		TOTAL CONDENSATE PROD:				703				

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088														
HOLLADAY STATE 26		WELL #:		1		RRCID -> 261049		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 4910 - 5016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	124	1	9141	3	N	-0-					109
02	9940 X	4254	-0-	-5686	-0-	88	1	4166	3	N	-0-					109
03	10881 X	5964	-0-	-4917	-0-	112	1	5852	3	N	-0-					109
04	10530 X	5892	-0-	-4638	-0-	108	1	5784	3	N	-0-					109
05	9827 X	7532	-0-	-2295	-0-	124	1	7408	3	N	-0-					109
06	8970 X	6281	-0-	-2689	-0-	120	1	6161	3	N	-0-					109
07	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	124	1	6397	3	N	-0-					109
08	7533 X	5084	-0-	-2449	-0-	124	1	4960	3	N	-0-					109
09	7290 X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	3794	3	N	-0-					109
10	7533 X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	4563	3	N	-0-					109
11	6300 X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	3984	3	N	-0-					109
12	6510 X	5602	-0-	-908	-0-	124	1	5478	3	N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		69,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLIN, T. A. REDMOND -J-				388787										
				WELL #:	1 D	RRCID -> 020576	COMPL.	DATE 07/10/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10	44	
02	1652	N	888	-0-	-764	-0-	877	2	11	9	N	10	54	
03	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10	64	
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11	9	N	10	74	
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10	84	
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	N	27	10	
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-	10	
08	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-	10	
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	10	
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	10	
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-	10	
12	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:				22,113	TOTAL CONDENSATE PROD:				77					

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID -> 054021	COMPL. DATE 09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
01	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2	N	-0-	39
02	3612	X	1759	-0-	-1853	-0-	1759	2	N	-0-	39
03	4030	X	517	-0-	-3513	-0-	517	2	N	-0-	39
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-	39
05	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	3847	2	N	-0-	39
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3691	2	N	23	-0-
07	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2	N	-0-	-0-
08	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2	N	-0-	-0-
09	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	3444	2	N	-0-	-0-
10	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	2	N	-0-	-0-
11	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2	N	-0-	-0-
12	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,216	TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY				423656					
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3188 3		N	-0-
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-
03	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	2901 3		N	-0-
04	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2218 3		N	-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-
06	3090 X	3	-0-	-3087	-0-	3 4		N	-0-
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 3		N	-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3		N	-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-
10	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	2665 3		N	-0-
11	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918 3		N	-0-
12	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2625 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JETER DRILLING PRODUCTION				432185					
HOLLADAY STATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 146989	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100 PERF. 4818 - 5125
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
*12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS	
B & B ENERGY (I)				039783					
I.R.T. "29"				WELL #:	1	RRCID -> 095176	COMPL. DATE 08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450 PERF. 1273 - 1349
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
BUGINGTON ENERGY, LLC				106412													
ATKINS		WELL #:		B 1		RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH		1476		PERF. 1280 -		1380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			169		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ATKINS				WELL #:	B	2	RRCID	->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL	DEPTH	1406	PERF.	1272	-	1290	
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-							-0-	
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-							-0-	
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-							-0-	
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-							-0-	
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-							-0-	
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-							-0-	
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-							-0-	
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-							-0-	
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-							-0-	
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-							-0-	
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-							-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:				395	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

ATKINS				WELL #: B 3		RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF.	1260	-	1275	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-				-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-				-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-				-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				226	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.// 70129 928			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
BUGINGTON ENERGY, LLC			//CONT.// 106412												
ATKINS			WELL #: B 4			RRCID -> 107968			COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-		
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-		
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ATKINS, GEORGE				WELL #:	1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476 PERF.	1280 -	1380
01	54 N	54	-0-	-0 -		-0-	54 2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0 -		-0-	42 2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0 -		-0-	40 2	N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28		-0-	32 2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0 -		-0-	30 2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0 -		-0-	14 2	N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24		-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29		-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	14 N	2	-0-	-12		-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6		-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0 -		-0-	2 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINNACLE MINING CORPORATION				665684									
GORDON, PHILIP				WELL #: 1		RRCID -> 124820		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1421 - 1692	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2013		- PLUGGED 08-01-2013							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MARTIN, BILLY RAY 528495
 ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-			36
02	1484	N	1145	-0-	-339	-0-	1145	3			N	-0-			36
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-			36
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-			36
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			N	-0-			36
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1188	3			N	-0-			36
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			36
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			36
09	1200	N	524	-0-	-676	-0-	524	3			N	-0-			36
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			36
11	1980	N	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-			36
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD: 14,813															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 TCO RESOURCES, INC. 840313
 GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
TCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		840313												
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARTH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 060587		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 1377		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PENTTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
ALTO MINERALS, INC.				015741							
HOLT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175933	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3932	-	3940
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PENTTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ALTO MINERALS, INC.		//CONT.//		015741										
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 X	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			5	
02	168 X	132	-0-	-36	-0-	132	3		N	-0-			5	
03	155 X	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			5	
04	150 X	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			5	
05	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			5	
06	150 X	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			5	
07	155 X	11	-0-	-144	-0-	11	3		N	-0-			5	
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			5	
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			5	
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			5	
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			5	
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:		1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #:	1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096 PERF.	3882 -	3908				
01	465 X	396	-0-	-69	-0-	396	2	N	-0-					-0-	
02	476 X	371	-0-	-105	-0-	371	2	N	-0-					-0-	
03	527 X	370	-0-	-157	-0-	370	2	N	-0-					-0-	
04	510 X	404	-0-	-106	-0-	404	2	N	-0-					-0-	
05	465 X	348	-0-	-117	-0-	348	2	N	-0-					-0-	
06	390 X	285	-0-	-105	-0-	285	2	N	-0-					-0-	
07	403 X	311	-0-	-92	-0-	311	2	N	-0-					-0-	
*08	403 X	315	-0-	-88	-0-	315	2	N	-0-					-0-	
09	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	2	N	-0-					-0-	
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-					-0-	
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-					-0-	
*12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,308		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TOAD A				WELL #:	1Q	RRCID -> 180962	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3918 - 3946
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLT				WELL #:	2	RRCID -> 181725	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3900	-	5176
01	213	N	213	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	176	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	239	2	N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
*08	279	N	273	-0-	-6	273	2	N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	263	2	N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-				-0-
02	140 X	108	-0-	-32	-0-	108	2		N	-0-				-0-
03	155 X	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-				-0-
04	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-				-0-
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
*08	186 X	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-				-0-
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-				-0-
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-				-0-
11	180 X	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-				-0-
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O. B. JR. WELL #: 2Q RRCID -> 184098 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3896 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOLT, O. B. WELL #: 95 RRCID -> 177786 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4110 - 4127

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2		N	-0-				-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
03	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2		N	-0-				-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2		N	-0-				-0-
07	1581 N	1106	-0-	-475	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
08	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2		N	-0-				-0-
11	1080 N	716	-0-	-364	-0-	716	2		N	-0-				-0-
12	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.				945936						
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	2	N	-0-	-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2	N	-0-	-0-
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2	N	-0-	-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2	N	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2	N	-0-	-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-	-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-	-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716												
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350 - 3362				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2		N	-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-				-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-				-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-				-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-				-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER OPERATING, INC.				046623									
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #:		1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
ECTOR "BF" FEE				WELL #:		2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528 - 3558	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537	597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3540	-	3568	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
MCKENZIE				WELL #:	2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3476	-	3498	
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-		-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				904		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.					651101								
ECTOR "AR" FEE					WELL #:	22	RRCID -> 161373	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3840	-	3850
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. //CONT.// 651101
 ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			Y	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 3			Y	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3			Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3			Y	-0-					-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-		32 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
 TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-		1 3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3			N	-0-					-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
 TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE, CECIL 917230
 DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	253	-0-	-26	-0-		253	3			N	-0-			-0-
02	476 N	283	-0-	-193	-0-		283	3			N	-0-			-0-
03	496 N	135	-0-	-361	-0-		135	3			N	-0-			-0-
04	240 N	58	-0-	-182	-0-		58	3			N	-0-			-0-
05	310 N	26	-0-	-284	-0-		26	3			N	-0-			-0-
06	120 N	11	-0-	-109	-0-		11	3			N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3			N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	3			N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3			N	-0-			-0-
10	1302 N	258	-0-	-1044	-0-		258	3			N	-0-			-0-
11	630 N	454	-0-	-176	-0-		454	3			N	-0-			-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS AMERICAN SYNDICATE			"20"	WELL #:	1H	RRCID -> 232915	COMPL.	DATE 08/20/2007	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	1436	-	16120
01	2697	X	482	-0-	-2215	-0-	480	1	2	9	N	2			
02	4256	X	856	-0-	-3400	-0-	690	1	166	3	N	-0-	2	8	-0-
03	5704	X	2354	-0-	-3350	-0-	810	1	1544	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	2809	-0-	-2711	-0-	840	1	1969	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	1127	-0-	-4577	-0-	390	1	737	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	660	-0-	-1620	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	2914	X	1942	-0-	-972	-0-	600	1	1342	3	N	-0-			-0-
08	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	420	1	1843	3	N	-0-			-0-
09	2820	X	785	-0-	-2035	-0-	300	1	485	3	N	-0-			-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	450	1	861	3	N	-0-			-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	480	1	2089	3	N	-0-			-0-
12	2263	X	180	-0-	-2083	-0-	180	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,338					TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

CONTINENTAL-LEARY				WELL #:	1H	RRCID -> 243058	COMPL.	DATE 10/11/2007	TOTAL	DEPTH 15413	PERF.12725	- 15305
01	1054 X	480	-0-	-574	-0-	480	1	N	-0-			-0-
02	952 X	420	-0-	-532	-0-	420	1	N	-0-			-0-
03	1054 X	420	-0-	-634	-0-	420	1	N	-0-			-0-
04	1020 X	330	-0-	-690	-0-	330	1	N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	1	N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	1	N	-0-			-0-
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	1	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111 PERF. 4700 - 6250				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990 PERF. N/A	
01	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	124 1	3499 2	N	-0-		-0-
02	3752 X	3166	-0-	-586	-0-	108 1	3024 2	N	31	31 8	-0-
						34 9					
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	124 1	5745 2	N	11	11 8	-0-
						12 9					
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	120 1	5604 2	N	-0-		-0-
05	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	120 1	5654 2	N	-0-		-0-
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	120 1	5305 2	N	-0-		-0-
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	124 1	5182 2	N	-0-		-0-
08	5146 X	4933	-0-	-213	-0-	124 1	4809 2	N	-0-		-0-
09	4980 X	3686	-0-	-1294	-0-	104 1	3582 2	N	-0-		-0-
10	5146 X	3679	-0-	-1467	-0-	96 1	3583 2	N	-0-		-0-
11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	120 1	5136 2	N	-0-		-0-
12	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	124 1	4599 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 57,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SABRE OPERATING, INC.		742261									
FITZGERALD "17"		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030 PERF.12695 - 12855	
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
02	1400 X	1251	-0-	-149	-0-	1250 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1550 X	1342	-0-	-208	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
04	1500 X	1286	-0-	-214	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
05	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
06	1350 X	1189	-0-	-161	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
07	1395 X	1203	-0-	-192	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
09	1290 X	1042	-0-	-248	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
10	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
11	1200 X	1062	-0-	-138	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
12	1209 X	1142	-0-	-67	-0-	1142 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
REED		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22190	22190	-0-	-0-	-0-	22148	3	42	9	N	38					203
02	21372	21372	-0-	-0-	-0-	21329	3	43	9	N	39					242
03	22083	22083	-0-	-0-	-0-	22075	3	8	9	N	7					249
04	22128	22128	-0-	-0-	-0-	22125	3	3	9	N	3	174	1			78
05	20540	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					78
06	18178	18178	-0-	-0-	-0-	18147	3	31	9	N	28					106
07	19390	19390	-0-	-0-	-0-	19372	3	18	9	N	16					122
08	15033	15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-					122
09	18688	11338	-0-	-7350	-0-	11274	3	64	9	N	58					180
10	20635	20635	-0-	-0-	-0-	20592	3	43	9	N	39					219
*11	19967	19967	-0-	-0-	-0-	19950	3	17	9	N	15					234
12	6758	19978	-0-	13220	13220	19967	3	11	9	N	10					244
TOTAL GAS PROD:		232,832				TOTAL CONDENSATE PROD:				253						

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID -> 266022	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 11286	PERF.10084	- 10412				
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	-0-					-0-
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-			N	-0-					-0-
03	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13759	2	1691 9	N	1537	1297	1		240
04	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	9762	2	950 9	N	864	562	1		542
05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	7817	2	620 9	N	564	544	1		562
06	14940 X	4613	-0-	-10327	-0-	41	1	4356 3	N	196	357	1		401
						216	9							
*07	15438 X	3590	-0-	-11848	-0-	48	1	3088 3	N	253	30	0		624
						176	4	278 9						
*08	INC G-10	4236	-0-	4236	4236	62	1	3825 3	N	317	363	1		578
						349	9							
*09	INC G-10	3559	-0-	3559	7795	60	1	3237 3	N	238	6	0	513 1	297
						262	9							
10	INC G-10	3509	-0-	3509	11304	56	1	3181 3	N	247	3	0	200 1	341
						272	9							
*11	11551 X	247	-0-	-11304	-0-	10	1	223 3	N	13	3	0	187 1	164
						14	9							
*12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	56	1	3953 3	N	342	2	0	190 1	314
						376	9							
TOTAL GAS PROD:		58,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,571								

PAGE: 1261

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID -> 266657	COMPL.	DATE 08/12/2011	TOTAL	DEPTH 10039	PERF.10200	- 14579	
01	42129 X	11886	-0-	-30243	-0-	9024	2	400 4 N	2238	2159 1		637	
02	38052 X	36288	-0-	-1764	-0-	2462	9						
03	42129 X	29629	-0-	-12500	-0-	31426	2	4862 9 N	4420	4399 1		658	
04	40770 X	19503	-0-	-21267	-0-	26083	2	3546 9 N	3224	2956 1		926	
05	40176 X	17089	-0-	-23087	-0-	17150	2	2353 9 N	2139	2238 1		827	
06	38880 X	13331	-0-	-25549	-0-	14960	2	2129 9 N	1935	1827 1		935	
						41	1	11419 3 N	1701	1944 1		692	
						1871	9						
*07	40176 X	11288	-0-	-28888	-0-	28	1	8375 3 N	1617	78 0	1471 1	760	
						1106	4	1779 9					
*08	29636 X	14720	-0-	-14916	-0-	62	1	13037 3 N	1474	1761 1		473	
						1621	9						
*09	19500 X	12986	-0-	-6514	-0-	60	1	11467 3 N	1326	17 0	1378 1	404	
						1459	9						
10	17081 X	4292	-0-	-12789	-0-	8	1	3692 3 N	538	8 0	549 1	385	
						592	9						
11	13320 X	5809	-0-	-7511	-0-	4972	3	837 9 N	761	7 0	370 1	769	
12	14756 X	5749	-0-	-9007	-0-	4867	3	882 9 N	802	6 0	890 1	675	
TOTAL GAS PROD:				182,570		TOTAL CONDENSATE PROD:				22,175			

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635				
DELA STATE 58-T2-48										WELL #: 1H		RRCID -> 267104				
//CONT.// 71052 900																
//CONT.// 068596																
MONTHLY																
CUMU STATUS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DISPOSITIONS																
DIS																

OATMAN C18-25					WELL #:	1H	RRCID -> 267806	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 10926	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OATMAN C18-25					WELL #:	2H	RRCID -> 267821	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 10937	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 10177 - 15023

01	0	3441	-0-	3441	3441	2	1	3439	4	N	-0-					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596														
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID -> 268078		COMPL. DATE 07/02/2012					TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SHUT IN	3664	-0-	3664	18380			514 4	3150 9	N		2864			2493 1			484
02	SHUT IN	14291	-0-	14291	32671			11919 2	2372 9	N		2156			2266 1			374
03	SHUT IN	11388	-0-	11388	44059			9188 2	267 4	N		1757			1745 1			386
								1933 9										
04	SHUT IN	9775	-0-	9775	53834			8133 2	1642 9	N		1493			1261 1			618
05	SHUT IN	8062	-0-	8062	61896			6630 2	1432 9	N		1302			1620 1			300
06	SHUT IN	6506	-0-	6506	68402			60 1	5146 3	N		1182			1057 1			425
								1300 9										
*07	SHUT IN	3614	-0-	3614	72016			24 1	2530 3	N		762			38 0	864 1		285
								222 4	838 9									
08	SHUT IN	6360	-0-	6360	78376			15 1	5168 3	N		1070			874 1			481
								1177 9										
*09	SHUT IN	6452	-0-	6452	84828			30 1	5197 3	N		1114			7 0	1061 1		527
								1225 9										
10	SHUT IN	5352	-0-	5352	90180			159 1	4011 3	N		967			4 0	1080 1		410
								118 4	1064 9									
11	SHUT IN	4908	-0-	4908	95088			165 1	3662 3	N		867			4 0	907 1		366
								127 4	954 9									
12	SHUT IN	3845	-0-	3845	98933			8 1	2951 3	N		805			5 0	910 1		256
								886 9										
TOTAL GAS PROD:		84,217			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,339											

BECKHAM CALDWELL 5-43				WELL #:	1H	RRCID -> 268221	COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 11500	PERF.10827 - 15417					
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8681				N	-0-					119	
02	SHUT IN	10301	-0-	10301	18982	7108	2	3193	9	N	2903	2307	1		715	
03	SHUT IN	19087	-0-	19087	38069	13581	2	5506	9	N	5005	5063	1		657	
04	SHUT IN	14670	-0-	14670	52739	10270	2	359	4	N	3674	3435	1		896	
						4041	9									
05	SHUT IN	14069	-0-	14069	66808	10240	2	3829	9	N	3481	3617	1		760	
06	SHUT IN	12801	-0-	12801	79609	41	1	6951	3	N	5281	5368	1		673	
						5809	9									
*07	SHUT IN	8739	-0-	8739	88348	58	1	5101	3	N	2629	72	0	2346	1	884
						688	4	2892	9							
*08	SHUT IN	6313	-0-	6313	94661	30	1	4368	3	N	1741	2148	1			477
						1915	9									
*09	SHUT IN	6206	-0-	6206	100867	4271	3	1935	9	N	1759	14	0	1594	1	628
10	SHUT IN	5752	-0-	5752	106619	12	1	3917	3	N	1657	6	0	1817	1	462
						1823	9									
11	SHUT IN	403	-0-	403	107022	301	3	102	9	N	93	6	0	185	1	364
12	SHUT IN	8314	-0-	8314	115336	5808	3	2506	9	N	2278	4	0	2189	1	449
TOTAL GAS PROD:				106,655	TOTAL CONDENSATE PROD:				30,501							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.//		068596											
ROLWING 4-33															WELL #:		1H		RRCID -> 268222		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9950 - 11300			
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	SHUT	IN	1021	-0-		1021		18498		250	4		771	9	N	701		721	1		485							
02	SHUT	IN	8009	-0-		8009		26507		7360	2		649	9	N	590		710	1		365							
03	SHUT	IN	4132	-0-		4132		30639		3777	2		355	9	N	323		386	1		302							
04	SHUT	IN	2033	-0-		2033		32672		1758	2		60	4	N	195					497							
										215	9																	
05	SHUT	IN	2169	-0-		2169		34841		2116	2		53	9	N	48		385	1		160							
06	SHUT	IN	1139	-0-		1139		35980		11	1		964	3	N	149					309							
										164	9																	
*07	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		35980							N	-0-		2	0		307							
*08	SHUT	IN	2828	-0-		2828		38808		16	1		2449	3	N	330		356	1		281							
										363	9																	
09	SHUT	IN	-0-	-0-		-0-		38808							N	1		1	0		281							
10	SHUT	IN	3431	-0-		3431		42239		10	1		3057	3	N	331		377	1		235							
										364	9																	
11	SHUT	IN	1161	-0-		1161		43400		22	1		1038	3	N	92		1	0		326							
										101	9																	
12	SHUT	IN	4517	-0-		4517		47917		56	1		4021	3	N	400		1	0	544	1	181						
										440	9																	

TOTAL GAS PROD: 30,440

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,160

OATMAN C18-26				WELL #:	1H	RRCID -> 268241	COMPL.	DATE 02/01/2012	TOTAL	DEPTH 10808	PERF. 10813	- 14523
01	79670 X	25157	-0-	-54513	-0-	19779	2	5378 9 N	4889	3632 1		1257
02	71960 X	38360	-0-	-33600	-0-	32770	2	5590 9 N	5082	5283 1		1056
03	79670 X	35366	-0-	-44304	-0-	30858	2	4508 9 N	4098	4079 1		1075
04	77100 X	29501	-0-	-47599	-0-	25981	2	3520 9 N	3200	3517 1		758
05	79670 X	24163	-0-	-55507	-0-	21248	2	2915 9 N	2650	2595 1		813
06	77100 X	17607	-0-	-59493	-0-	61	1	15027 3 N	2290	2512 1		591
						2519	9					
*07	79670 X	14371	-0-	-65299	-0-	56	1	11537 3 N	2040	131 0	1976 1	524
						534	4	2244 9				
*08	35371 X	6458	-0-	-28913	-0-	8	1	5509 3 N	855	745 1		634
						941	9					
*09	29490 X	12381	-0-	-17109	-0-	28	1	10589 3 N	1604	22 0	1487 1	729
						1764	9					
10	24149 X	11528	-0-	-12621	-0-	31	1	9802 3 N	1541	11 0	1697 1	562
						1695	9					
11	17610 X	11769	-0-	-5841	-0-	30	1	9544 3 N	1995	12 0	1844 1	701
						2195	9					
12	14260 X	12353	-0-	-1907	-0-	8	1	10606 3 N	1581	13 0	1648 1	621
						1739	9					

TOTAL GAS PROD: 239,014

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,825

COTTONWOOD 53-43					WELL #:	1H	RRCID -> 268248	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9397	- 13560
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1266

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 10669 - 14892

01	112747 X	4358	-0-	-108389	-0-	2763	2	1595	9	N	1450	738	1			712
02	101836 X	38638	-0-	-63198	-0-	32243	2	6395	9	N	5814	5514	1			1012
03	112747 X	38087	-0-	-74660	-0-	33347	2	4740	9	N	4309	4652	1			669
04	109110 X	26666	-0-	-82444	-0-	23664	2	3002	9	N	2729	2575	1			823
05	112747 X	19657	-0-	-93090	-0-	17374	2	2283	9	N	2075	2393	1			505
06	109110 X	5043	-0-	-104067	-0-	27	1	4413	3	N	548	906	1			147
						603	9									
*07	112747 X	4941	-0-	-107806	-0-	17	1	3951	3	N	639	41	0	546	1	199
						270	4	703	9							
*08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	3	1	2043	3	N	592	168	1			623
						651	9									
*09	26670 X	9637	-0-	-17033	-0-	21	1	8232	3	N	1258	7	0	1648	1	226
						1384	9									
10	19654 X	7006	-0-	-12648	-0-	15	1	6035	3	N	869	5	0	547	1	543
						956	9									
11	5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	2814	3	534	9	N	485	6	0	904	1	118
12	9951 X	7329	-0-	-2622	-0-	6173	3	1156	9	N	1051	5	0	366	1	798
TOTAL GAS PROD: 167,407																TOTAL CONDENSATE PROD: 21,819

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
OLSON STATE 57-T2-6															
WELL #: 1H RRCID -> 268786															
COMPL. DATE 05/19/2012															
TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	7240	-0-	7240	346932	6464	2	76	4	N	636				848
02	SHUT IN	72675	-0-	72675	419607	67227	2	8	4	N	4945	5405	1		388
03	SHUT IN	54441	-0-	54441	474048	50560	2	3881	9	N	3528	3708	1		208
04	505894 X	31846	-0-	-474048	-0-	28914	2	30	4	N	2638	1686	1		1160
05	178994 X	30610	-0-	-148384	-0-	28129	2	2481	9	N	2255	2589	1		826
06	173220 X	60695	-0-	-112525	-0-	450	1	56451	3	N	3449	3929	1		346
07	178994 X	40053	-0-	-138941	-0-	3794	9								
08	178994 X	37049	-0-	-141945	-0-	285	1	36576	3	N	2409	2237	1		518
09	173220 X	28830	-0-	-144390	-0-	542	4	2650	9						
10	178994 X	34121	-0-	-144873	-0-	375	1	33717	3	N	2379	2424	1		473
11	60690 X	50723	-0-	-9967	-0-	340	4	2617	9						
12	40052 X	26498	-0-	-13554	-0-	390	1	25955	3	N	1966	1696	1		743
						322	4	2163	9						
						354	1	30680	3	N	2457	2504	1		696
						384	4	2703	9						
						438	1	45726	3	N	3001	3354	1		343
						1258	4	3301	9						
						240	1	22935	3	N	1695	1104	1		934
						1458	4	1865	9						
TOTAL GAS PROD:		474,781			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,358								

OATMAN C19-4A														PERF. N/A	
WELL #: 2H RRCID -> 268921															
COMPL. DATE 09/01/2012															
TOTAL DEPTH 10131															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	18566	-0-	18566	18566	13837	2	3399	4	N	1209				1209
04	SHUT IN	34202	-0-	34202	52768	1330	9								
05	SHUT IN	39042	-0-	39042	91810	31199	2	3003	9	N	2730	3348	1		591
06	SHUT IN	49935	-0-	49935	141745	35890	2	3152	9	N	2865	2785	1		671
						56	1	45906	3	N	3612	3801	1		482
						3973	9								
*07	SHUT IN	52851	-0-	52851	194596	56	1	48963	3	N	3075	276	0	2576	705
						449	4	3383	9						
*08	SHUT IN	56872	-0-	56872	251468	62	1	53694	3	N	2833	2786	1		752
						3116	9								
*09	SHUT IN	47117	-0-	47117	298585	60	1	44409	3	N	2407	62	0	2360	737
						2648	9								
10	SHUT IN	39317	-0-	39317	337902	60	1	37033	3	N	2022	30	0	2121	608
						2224	9								
11	SHUT IN	35659	-0-	35659	373561	60	1	33780	3	N	1654	29	0	1775	458
						1819	9								
12	SHUT IN	34301	-0-	34301	407862	16	1	32370	3	N	1741	30	0	1408	761
						1915	9								
TOTAL GAS PROD:		407,862			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,148								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//		068596													
OATMAN C19-4A			WELL #:		3H	RRCID -> 268988		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 10583		PERF. N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	13952	-0-	13952	13952		12035	2	1917	9	N	1743					1743
04	SHUT	IN	31550	-0-	31550	45502		27070	2	4480	9	N	4073	5378	1			438
05	SHUT	IN	31439	-0-	31439	76941		27813	2	3626	9	N	3296	2995	1			739
06	SHUT	IN	37705	-0-	37705	114646		56	1	33516	3	N	3757	3973	1			523
								4133	9									
*07	SHUT	IN	26209	-0-	26209	140855		45	1	22890	3	N	2822	270	0	2431	1	644
								170	4	3104	9							
*08	SHUT	IN	25232	-0-	25232	166087		39	1	22666	3	N	2297	2332	1			609
								2527	9									
09	SHUT	IN	18081	-0-	18081	184168		60	1	15813	3	N	2007	49	0	1956	1	611
								2208	9									
10	SHUT	IN	16455	-0-	16455	200623		62	1	14517	3	N	1705	23	0	1786	1	507
								1876	9									
*11	SHUT	IN	15014	-0-	15014	215637		60	1	13410	3	N	1404	21	0	1510	1	380
								1544	9									
12	SHUT	IN	12440	-0-	12440	228077		16	1	11155	3	N	1154	21	0	1005	1	508
								1269	9									
TOTAL GAS PROD:			228,077					TOTAL CONDENSATE PROD:			24,258							

HONEY BADGER 54-T4-34					WELL #:	1H	RRCID -> 270063	COMPL.	DATE 12/08/2012	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.12991	- 15558
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	3111			N	-0-			47
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	3111			N	-0-			47
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	3111			N	-0-			47
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	3111			N	-0-			47
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	3111			N	-0-			-0-
06	SHUT	IN	3890	-0-	3890	7001	6	1	3732	3	N	138	47 5
							152	9					138
*07	SHUT	IN	13768	-0-	13768	20769	27	1	11602	3	N	529	90 0
							1557	4	582	9			577
*08	SHUT	IN	17093	-0-	17093	37862	62	1	16561	3	N	427	378 1
							470	9					626
*09	SHUT	IN	13477	-0-	13477	51339	60	1	13055	3	N	329	29 0
							362	9					578 1
10	SHUT	IN	10333	-0-	10333	61672	60	1	9964	3	N	281	14 0
							309	9					386 1
11	SHUT	IN	21147	-0-	21147	82819	54	1	20578	3	N	468	14 0
							515	9					389 1
12	SHUT	IN	20516	-0-	20516	103335	46	1	20056	3	N	376	22 0
							414	9					188 1
TOTAL GAS PROD:			100,224					TOTAL CONDENSATE PROD:			2,548		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//		068596												
OATMAN C19-4A			WELL #:		4H	RRCID -> 270170		COMPL. DATE 09/13/2012				TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	13527	-0-	-0-	13527	13527	11049	2	1387	4	N	992					992
							1091	9									
04	SHUT IN	31532	-0-	-0-	31532	45059	27353	2	4179	9	N	3799	4387	1			404
05	SHUT IN	37241	-0-	-0-	37241	82300	33459	2	3782	9	N	3438	3071	1			771
06	SHUT IN	43954	-0-	-0-	43954	126254	57	1	39255	3	N	4220	4402	1			589
							4642	9									
*07	SHUT IN	19769	-0-	-0-	19769	146023	27	1	17752	3	N	1809	258	0	1723	1	417
							1990	9									
08	SHUT IN	22836	-0-	-0-	22836	168859	21	1	20537	3	N	2071	1951	1			537
							2278	9									
09	SHUT IN	28210	-0-	-0-	28210	197069	60	1	26073	3	N	1888	39	0	1816	1	570
							2077	9									
10	SHUT IN	17634	-0-	-0-	17634	214703	56	1	16101	3	N	1343	21	0	1484	1	408
							1477	9									
11	14B2 EXT	19337	-0-	-0-	19337	234040	48	1	17702	3	N	1443	20	0	1438	1	393
							1587	9									
12	14B2 EXT	5233	-0-	-0-	5233	239273	14	1	4513	3	N	642	24	0	706	1	305
							706	9									
TOTAL GAS PROD:		239,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,645									

DONALDSON 4-54				WELL #:	1H	RRCID -> 270250	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 11386	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO													
BOLD JOHNSON 56-T1-26													
WELL #: 1H RRCID -> 270251													
COMPL. DATE 11/05/2012													
TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A													
CNTY: WARD													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19512				N	-0-			23
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19512				N	-0-			23
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19512				N	-0-			23
04	SHUT IN	13406	-0-	13406	32918	12616	2	790	9	718	183	1	558
05	SHUT IN	79098	-0-	79098	112016	69655	2	1775	4	6971	6495	1	1034
						7668	9						
06	SHUT IN	70339	-0-	70339	182355	81	1	62307	3	5939	6302	1	671
						1418	4	6533	9				
07	SHUT IN	101567	-0-	101567	283922	90	1	93589	3	6785	6474	1	982
						424	4	7464	9				
08	SHUT IN	92484	-0-	92484	376406	81	1	86017	3	5650	5788	1	844
						171	4	6215	9				
09	SHUT IN	96082	-0-	96082	472488	90	1	90071	3	5296	5532	1	608
						95	4	5826	9				
10	SHUT IN	87531	-0-	87531	560019	93	1	82286	3	4684	4798	1	494
						5152	9						
11	SHUT IN	77211	-0-	77211	637230	90	1	72818	3	3912	3814	1	592
						4303	9						
12	SHUT IN	63675	-0-	63675	700905	115	1	59763	3	3412	3317	1	687
						44	4	3753	9				
TOTAL GAS PROD:		681,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,367							

ABERNATHY 57-T1-14													
WELL #: 1H RRCID -> 270387													
COMPL. DATE 08/23/2012													
TOTAL DEPTH 11180 PERF. 11170 - 15492													
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711				N	-0-			95
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55711				N	-0-			95
03	SHUT IN	84423	-0-	84423	140134	75173	2	4257	4	4539	4291	1	343
						4993	9						
04	SHUT IN	178537	-0-	178537	318671	166680	2	653	4	10185	10081	1	447
						11204	9						
05	SHUT IN	113202	-0-	113202	431873	105049	2	560	4	6903	5865	1	1485
						7593	9						
06	SHUT IN	115710	-0-	115710	547583	450	1	107876	3	6713	6927	1	1271
						7384	9						
07	SHUT IN	128021	-0-	128021	675604	393	1	119453	3	7432	8250	1	453
						8175	9						
08	SHUT IN	114200	-0-	114200	789804	465	1	106342	3	6721	6289	1	885
						7393	9						
09	898769 X	108965	-0-	-789804	-0-	450	1	101684	3	6210	6510	1	585
						6831	9						
10	168516 X	114856	-0-	-53660	-0-	465	1	107248	3	6494	6686	1	393
						7143	9						
11	163080 X	95186	-0-	-67894	-0-	450	1	88883	3	5321	4648	1	1066
						5853	9						
*12	128030 X	81013	-0-	-47017	-0-	465	1	75617	3	4483	3867	1	1682
						4931	9						
TOTAL GAS PROD:		1,134,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,001							

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 1271

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	25063	-0-	25063	25063	19049	2	2238	4	N	3433	3052	1	381
						3776	9							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	25063				N	1	183	1		199
04	SHUT IN	15569	-0-	15569	40632	12820	2	2749	9	N	2499	2444	1	254
05	SHUT IN	19846	-0-	19846	60478	16823	2	238	4	N	2532	2023	1	763
						2785	9							
06	SHUT IN	15535	-0-	15535	76013	38	1	12823	3	N	2431	2758	1	436
						2674	9							
*07	SHUT IN	11566	-0-	11566	87579	50	1	8600	3	N	2065	110	0	760
						644	4	2272	9					
08	SHUT IN	9995	-0-	9995	97574	62	1	8078	3	N	1686	1814	1	632
						1855	9							
09	SHUT IN	9412	-0-	9412	106986	60	1	7590	3	N	1602	20	0	383
						1762	9							
10	SHUT IN	7334	-0-	7334	114320	56	1	5736	3	N	1402	10	0	491
						1542	9							
11	SHUT IN	10335	-0-	10335	124655	60	1	8351	3	N	1749	9	0	547
						1924	9							
12	SHUT IN	4798	-0-	4798	129453	40	1	3820	3	N	853	11	0	127
						938	9							

TOTAL GAS PROD: 129,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,253

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	26866	-0-	26866	26866	20892	2	3416	4	N	2325	1630	1	695
						2558	9							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26866				N	-0-	568	1		127
04	SHUT IN	13665	-0-	13665	40531	12226	2	1439	9	N	1308	1112	1	323
05	SHUT IN	25716	-0-	25716	66247	23487	2	2229	9	N	2026	1690	1	659
06	SHUT IN	57	-0-	57	66304	3	1	52	3	N	-0-	374	1	285
						2	4							
07	SHUT IN	98	-0-	98	66402	6	3	77	4	N	14			299
						15	9							
08	SHUT IN	229	-0-	229	66631	4	1	201	3	N	22	184	1	137
						24	9							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	66631				N	23				160
10	SHUT IN	5102	-0-	5102	71733	5051	3	51	9	N	46			206
11	SHUT IN	2075	-0-	2075	73808	2050	3	25	9	N	23	1	0	228
12	SHUT IN	12	-0-	12	73820	1	3	11	9	N	10	1	0	237

TOTAL GAS PROD: 73,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,797

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
HEAGNEY 4-48				WELL #:	1H	RRCID ->	270391	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.10685	- 15269					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	7473	-0-	7473	7473		7020	4	453	9	N		412					412	
03	SHUT IN	16258	-0-	16258	23731		7919	2	6846	4	N		1357	1572	1			197	
							1493	9											
04	SHUT IN	31096	-0-	31096	54827		28735	2	2361	9	N		2146	1067	1			1276	
05	SHUT IN	45642	-0-	45642	100469		42217	2	3425	9	N		3114	2769	1			1621	
06	SHUT IN	29605	-0-	29605	130074		41	1	27369	3	N		1995	2583	1			1033	
							2195	9											
*07	SHUT IN	12484	-0-	12484	142558		44	1	10074	3	N		1110	151	0	1101	1	891	
							1145	4	1221	9									
08	SHUT IN	14360	-0-	14360	156918		62	1	13088	3	N		1100	1225	1			766	
							1210	9											
09	SHUT IN	20263	-0-	20263	177181		60	1	18918	3	N		1168	21	0	920	1	993	
							1285	9											
10	SHUT IN	14924	-0-	14924	192105		62	1	13804	3	N		962	12	0	1257	1	686	
							1058	9											
11	SHUT IN	5520	-0-	5520	197625		36	1	5043	3	N		401	13	0	354	1	720	
							441	9											
12	SHUT IN	3952	-0-	3952	201577		16	1	3616	3	N		291	10	0	372	1	629	
							320	9											
TOTAL GAS PROD:		201,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,056											

ESSMAN C9-20				WELL #:	1H	RRCID -> 270566	COMPL.	DATE 01/29/2013	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10402	- 15059
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	3898	-0-	3898	3898	26	2	3224	4	N	589	589
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	3898					N	3	358
04	SHUT	IN	234	-0-	234	4132	234	4			N	-0-	1
05	SHUT	IN	5337	-0-	5337	9469	4148	2	1189	9	N	1081	897
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9469					N	18	1
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9469					N	-0-	
08	SHUT	IN	6286	-0-	6286	15755	5002	3	1284	9	N	1167	1257
09	SHUT	IN	523	-0-	523	16278	345	3	178	9	N	162	2
*10	SHUT	IN	1124	-0-	1124	17402	22	1	675	3	N	312	2
							84	4	343	9			0
11	SHUT	IN	933	-0-	933	18335	16	1	667	3	N	227	1
							250	9					0
12	SHUT	IN	617	-0-	617	18952	4	1	375	3	N	216	1
							238	9					0
TOTAL GAS PROD:				18,952	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,775				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596									
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:		1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
02	SHUT IN	6118	-0-	6118	6118	2	1	5871	4	N	223		223
						245	9						
03	SHUT IN	24288	-0-	24288	30406	1	1	23197	4	N	991	1146 1	68
						1090	9						
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30406					N	-0-		68
05	SHUT IN	34266	-0-	34266	64672	29275	2	1758	4	N	2939	563 1	2444
						3233	9						
06	SHUT IN	112772	-0-	112772	177444	90	1	101944	3	N	8032	9048 1	1428
						1903	4	8835	9				
07	SHUT IN	158915	-0-	158915	336359	90	1	145837	3	N	11398	12240 1	586
						450	4	12538	9				
08	SHUT IN	148374	-0-	148374	484733	93	1	137656	3	N	9045	9108 1	523
						675	4	9950	9				
09	SHUT IN	68207	-0-	68207	552940	78	1	63155	3	N	4516	4440 1	599
						6	4	4968	9				
10	SHUT IN	92590	-0-	92590	645530	93	1	85688	3	N	5579	5257 1	921
						672	4	6137	9				
11	SHUT IN	72981	-0-	72981	718511	90	1	67430	3	N	4647	4828 1	740
						349	4	5112	9				
12	SHUT IN	67065	-0-	67065	785576	137	1	62360	3	N	4104	4125 1	719
						54	4	4514	9				
TOTAL GAS PROD:		785,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,474							

MEEKER 56-T2-22				WELL #:		1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL	DEPTH 11284	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	11678	-0-	11678	11678	9875	4	1803	9	N	1639	1324 1	315
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-		315
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-		315
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-		315
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-		315
12	SHUT IN	143945	-0-	143945	155623	87	1	133094	3	N	8700	7735 1	1280
						1194	4	9570	9				
TOTAL GAS PROD:		155,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,339							

EXTINCTION 57-T1-32				WELL #:		1H	RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH 10787	PERF.10787	- 15482	
*03	SHUT IN	30491	-0-	30491	30491	1	1	29003	4	N	1352	1244 1	108
						1487	9						
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	30491					N	-0-		108
*05	SHUT IN	130386	-0-	130386	160877	2	1	110708	2	N	11586	10318 1	1376
						6931	4	12745	9				
*06	SHUT IN	157283	-0-	157283	318160	90	1	135211	3	N	12657	13141 1	892
						8059	4	13923	9				
*07	SHUT IN	115029	-0-	115029	433189	93	1	99616	3	N	8885	8951 1	826
						5546	4	9774	9				
*08	SHUT IN	78762	-0-	78762	511951	81	1	68006	3	N	6052	5930 1	948
						4018	4	6657	9				
*09	SHUT IN	45865	-0-	45865	557816	90	1	38270	3	N	4230	4271 1	907
						2852	4	4653	9				
10	SHUT IN	46924	-0-	46924	604740	93	1	39052	3	N	4311	4683 1	535
						3037	4	4742	9				
11	SHUT IN	39774	-0-	39774	644514	75	1	33358	3	N	3532	3613 1	454
						2456	4	3885	9				
*12	SHUT IN	23430	-0-	23430	667944	72	1	18601	3	Y	2423	2540 1	337
						2092	4	2665	9				
TOTAL GAS PROD:		667,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,028							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596																		
POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4				WELL #:	1H	RRCID -> 271237				COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-
10	SHUT IN	26982	-0-	26982	26982	19426	3	730	4	N	6205	4677	1										1528
						6826	9																
11	SHUT IN	91729	-0-	91729	118711	65784	3	300	4	N	23314	23450	1										1392
						25645	9																
12	SHUT IN	67944	-0-	67944	186655	48433	3	390	4	N	17383	17887	1										888
						19121	9																
TOTAL GAS PROD:		186,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,902															

EOG RESOURCES, INC.				253162													
HARRISON RANCH 56				WELL #: 1002H		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 10599		PERF.10906		- 15272			
01	0	33883	-0-	33883	84897	28622	2	5261	9	N	4783	3956	1			1438	
02	0	6835	-0-	6835	91732	2676	2	4159	9	N	3781	4913	1			306	
03	157716 X	55064	-0-	-102652	-0-	50435	2	4629	9	N	4208	3562	1			952	
04	181980 X	79435	-0-	-102545	-0-	65634	2	13801	9	N	12546	12556	1			942	
05	188046 X	80491	-0-	-107555	-0-	64585	2	15906	9	N	14460	14582	1			820	
06	181980 X	57120	-0-	-124860	-0-	46244	2	10876	9	N	9887	9653	1			1054	
07	188046 X	68910	-0-	-119136	-0-	58342	2	10568	9	N	9607	9597	1	2	8	1062	
08	188046 X	86917	-0-	-101129	-0-	73507	2	13410	9	N	12191	12545	1			708	
09	181980 X	61636	-0-	-120344	-0-	49965	2	11671	9	N	10610	10950	1			368	
10	188046 X	96698	-0-	-91348	-0-	84666	2	12032	9	N	10938	10419	1			887	
11	181980 X	126445	-0-	-55535	-0-	114775	2	11670	9	N	10609	10326	1			1170	
*12	120215 X	120215	-0-	-0-	-0-	110510	2	9705	9	N	8823	9251	1	3	8	739	
TOTAL GAS PROD:		873,649			TOTAL CONDENSATE PROD:		112,443										

PETROHAWK OPERATING COMPANY				660146		HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1		RRCID -> 270685		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 11013		PERF. N/A	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	51925	-0-	51925	51925	51553	4	372	9	N	338		N					338
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-		N					338
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-		N					338
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-		N		171	1		167
09	SHUT	IN	48573	-0-	48573	100498	47222	3	277	4	N	976		N		771	1		372
							1074	9											
10	SHUT	IN	113949	-0-	113949	214447	111430	3	598	4	N	1746		N		1731	1		387
							1921	9											
11	SHUT	IN	89671	-0-	89671	304118	87819	3	419	4	N	1303		N		1160	1		530
							1433	9											
*12	SHUT	IN	57579	-0-	57579	361697	55923	3	542	4	N	1013		N		583	1		960
							1114	9											
TOTAL GAS PROD:				361,697		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,376									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
RAINBOW STATE		WELL #:		1	RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL	DEPTH 21547	PERF.10669 - 10778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,983														
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOLF ENERGY, INC.				935534											
WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	083143	COMPL.	DATE	04/10/1979	TOTAL	DEPTH	18005	PERF.	10475 - 10648
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1843	2	250	9	N	227	338	1	194
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1272	2	318	9	N	289	340	1	143
03	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1120	2	134	9	N	122	173	1	92
04	1590	N	887	-0-	-703	-0-	738	2	149	9	N	135			227
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1612	2	393	9	N	357	508	1	76
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1294	2	294	9	N	267	160	1	183
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	915	2	78	9	N	71	184	1	70
08	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1125	2	187	9	N	170	177	1	63
09	1590	N	1203	-0-	-387	-0-	1060	2	143	9	N	130			193
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1847	2	193	9	N	175	176	1	192
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	N	27	172	1	47
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	N	27	172	1	47
TOTAL GAS PROD:				15,687		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,997					

PHOENIX (SILURIAN)					71275 700	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY					614609										
ESTES					WELL #:	3	RRCID -> 244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL	DEPTH	6120	PERF.	5937 -	5955
01	2046	N	2036	-0-	-10 B	-0-	2029	3	7	9	N	6	3	8	66
02	2128	N	891	-0-	-1237 B	-0-	890	3	1	9	N	1	20	1	47
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03	2449	N	872	-0-	-1577 B	-0-	871	3	1	9	N	1			48
04	1980	N	1095	-0-	-885 B	-0-	1086	3	9	9	N	8	45	1	11
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1627	3	13	9	N	12			23
06	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2188	3	22	9	N	20	24	1	19
07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1429	3	8	9	N	7			26
08	1643	N	819	-0-	-824 B	-0-	810	3	9	9	N	8	15	1	19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	2220	N	1118	-0-	-1102 B	-0-	1111	3	7	9	N	6			25
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1708	3	2	9	N	2	16	1	11
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	820	3	9	9	N	8			19
*12	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2181	3	7	9	N	6	17	1	8
TOTAL GAS PROD:					16,845	TOTAL CONDENSATE PROD:					85				

PHOENIX (SILURIAN)				//CONT.//	71275 700	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CRANE			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				//CONT.//	614609									
ESTES				WELL #:	2	RRCID -> 255195	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL	DEPTH	6282	PERF. 5988	-	6008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	600 3	1 9	N	1	1				23
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600 3	1 9	N	1	1	6 1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600 3	1 9	N	1	1				19
04	570 N	60	-0-	-510 B	-0-	60 3		N	-0-	11 1				8
05	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	600 3	2 9	N	2	2				10
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600 3	7 9	N	6	7 1				9
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	600 3	2 9	N	2					11
08	589 N	303	-0-	-286 B	-0-	300 3	3 9	N	3	5 1				9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	600 N	302	-0-	-298 B	-0-	300 3	2 9	N	2					11
10	589 N	301	-0-	-288 B	-0-	300 3	1 9	N	1	5 1				7
11	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	150 3	1 9	N	1					8
*12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 9	N	5	9 1				4
TOTAL GAS PROD:				5,337	TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #: 103	RRCID -> 076230	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL	DEPTH	14215	PERF. N/A			
01	4217 N	8956	-0-	4739 B	-0-	8956 2		N	-0-				-0-
02	0 N	8212	-0-	8212 B	8212	8212 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8212									
03	17420 N	9208	-0-	-8212 B	-0-	9208 2		N	-0-				-0-
04	8984 N	8984	-0-	-0- B	-0-	8984 2		N	-0-				-0-
05	9083 N	8931	-0-	-152 B	-0-	8931 2		N	-0-				-0-
06	8910 X	6781	-0-	-2129	-0-	6781 2		N	-0-				-0-
07	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061 2		N	-0-				-0-
08	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301 2		N	-0-				-0-
09	8970 X	7453	-0-	-1517	-0-	7453 2		N	-0-				-0-
10	10075 X	7494	-0-	-2581	-0-	7494 2		N	-0-				-0-
11	9750 X	3369	-0-	-6381	-0-	3369 2		N	-0-				-0-
12	10075 X	9035	-0-	-1040	-0-	9035 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				97,785	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	38965	33567	-0-	-5398 B	80762	278	1	33289	2	N	-0-			1
02	0	36727	-0-	36727 B	117489	270	1	36457	2	N	-0-			1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	117489											
03	40300	41155	-0-	855 B	118344	310	1	40844	2	N	1			2
04	30676	37557	-0-	6881 B	125225	300	1	37257	2	N	-0-	2	1	-0-
05	40672	38154	-0-	-2518 B	122707	310	1	37844	2	N	-0-			-0-
06	157847 X	35140	-0-	-122707	-0-	300	1	34840	2	N	-0-			-0-
07	41168 X	32648	-0-	-8520	-0-	310	1	32338	2	N	-0-			-0-
08	41168 X	34741	-0-	-6427	-0-	310	1	34431	2	N	-0-			-0-
09	37560 X	34039	-0-	-3521	-0-	300	1	33739	2	N	-0-			-0-
10	38161 X	33635	-0-	-4526	-0-	310	1	33325	2	N	-0-			-0-
11	35130 X	33401	-0-	-1729	-0-	300	1	33101	2	N	-0-			-0-
*12	40544 X	40544	-0-	-0-	-0-	302	1	40242	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		431,308			TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

XTO ENERGY INC. 945936
 ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

01	5115 N	3792	-0-	-1323 B	-1456	3792	2		N	-0-				-0-
02	0 N	1065	-0-	1065 B	-391	1065	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-391									
03	4898 N	1638	-0-	-3260 B	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
04	3660 N	1428	-0-	-2232 B	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
05	1178 N	694	-0-	-484 B	-0-	694	2		N	-0-				-0-
06	3660 X	1635	-0-	-2025	-0-	1635	2		N	-0-				-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-				-0-
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-				-0-
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-				-0-
10	3007 X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
11	3510 X	407	-0-	-3103	-0-	407	2		N	-0-				-0-
12	3627 X	103	-0-	-3524	-0-	103	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,051			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (MULTIPAY) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON				71659 600 748011 WELL #: 4701	NON-ASSOCIATED RRCID -> 202528	CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2004				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007			
01	327949	X	319519	-0-	-8430	-0-	3106	1	316413	2	Y	-0-	-0-
02	291256	X	287697	-0-	-3559	-0-	1546	1	286151	2	Y	-0-	-0-
03	322462	X	316185	-0-	-6277	-0-	316185	2			Y	-0-	-0-
04	311340	X	306350	-0-	-4990	-0-	306350	2			Y	-0-	-0-
05	320385	X	312660	-0-	-7725	-0-	312660	2			Y	-0-	-0-
06	309210	X	299968	-0-	-9242	-0-	299968	2			Y	-0-	-0-
07	318525	X	307085	-0-	-11440	-0-	640	1	306445	2	Y	-0-	-0-
08	316572	X	296320	-0-	-20252	-0-	135	1	296185	2	Y	-0-	-0-
09	306360	X	279332	-0-	-27028	-0-	279332	2			Y	-0-	-0-
10	312666	X	289111	-0-	-23555	-0-	1101	1	288010	2	Y	-0-	-0-
11	299970	X	278427	-0-	-21543	-0-	853	1	277574	2	Y	-0-	-0-
12	307086	X	285402	-0-	-21684	-0-	1495	1	283907	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,578,056	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLISON					WELL #:	306U	RRCID -> 202609	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 12076	PERF.10950	- 11252
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PINON (MULTIPAY)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH WEST -2-															
WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	19964 X	19423	-0-	-541	-0-	189	1	19234	2	Y	-0-			-0-	
02	17836 X	17378	-0-	-458	-0-	93	1	17285	2	Y	-0-			-0-	
03	19747 X	19063	-0-	-684	-0-	19063	2			Y	-0-			-0-	
04	19110 X	18504	-0-	-606	-0-	18504	2			Y	-0-			-0-	
05	19499 X	18932	-0-	-567	-0-	18932	2			Y	-0-			-0-	
06	18810 X	18306	-0-	-504	-0-	18306	2			Y	-0-			-0-	
07	19251 X	18722	-0-	-529	-0-	39	1	18683	2	Y	-0-			-0-	
08	19127 X	18733	-0-	-394	-0-	9	1	18724	2	Y	-0-			-0-	
09	18510 X	17967	-0-	-543	-0-	17967	2			Y	-0-			-0-	
10	18941 X	18407	-0-	-534	-0-	70	1	18337	2	Y	-0-			-0-	
11	18300 X	17436	-0-	-864	-0-	53	1	17383	2	Y	-0-			-0-	
12	18724 X	18634	-0-	-90	-0-	98	1	18536	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 221,505														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
LONGFELLOW															
WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312															
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	203	1	3900	2	N	-0-			-0-	
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	166	1	3214	2	N	-0-			-0-	
03	5208 X	3537	-0-	-1671	-0-	175	1	3362	2	N	-0-			-0-	
04	5040 X	3327	-0-	-1713	-0-	168	1	3159	2	N	-0-			-0-	
05	5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	172	1	3216	2	N	-0-			-0-	
06	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	167	1	3102	2	N	-0-			-0-	
07	3751 X	3271	-0-	-480	-0-	173	1	3098	2	N	-0-			-0-	
08	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	173	1	3064	2	N	-0-			-0-	
09	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	169	1	2932	2	N	-0-			-0-	
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	170	1	2984	2	N	-0-			-0-	
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	162	1	2845	2	N	-0-			-0-	
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	177	1	2974	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 39,925														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LONGFELLOW				WELL #:	402	RRCID ->	104146	COMPL.	DATE	01/15/1983	TOTAL	DEPTH	7469	PERF.	4839 -	4954
01	11563 X	10062	-0-	-1501	-0-	98	1	9964	2	Y	-0-					-0-
02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	47	1	8615	2	Y	-0-					-0-
03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-
04	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			Y	-0-					-0-
05	6572 X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
06	6360 X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
07	6572 X	6227	-0-	-345	-0-	13	1	6214	2	Y	-0-					-0-
08	8432 X	5299	-0-	-3133	-0-	2	1	5297	2	Y	-0-					-0-
09	6450 X	4021	-0-	-2429	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
10	6386 X	3730	-0-	-2656	-0-	14	1	3716	2	Y	-0-					-0-
11	6180 X	3530	-0-	-2650	-0-	11	1	3519	2	Y	-0-					-0-
12	6231 X	3242	-0-	-2989	-0-	17	1	3225	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2946	-0-	-526	-0-	29	1	2917	2	N	-0-				-0-
02	3080 X	2181	-0-	-899	-0-	12	1	2169	2	N	-0-				-0-
03	3348 X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
04	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
05	3038 X	1861	-0-	-1177	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
06	2850 X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
07	2418 X	1973	-0-	-445	-0-	4	1	1969	2	N	-0-				-0-
08	2387 X	2166	-0-	-221	-0-	1	1	2165	2	N	-0-				-0-
09	1950 X	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
10	1984 X	1773	-0-	-211	-0-	7	1	1766	2	N	-0-				-0-
11	2100 X	1568	-0-	-532	-0-	5	1	1563	2	N	-0-				-0-
12	2170 X	1379	-0-	-791	-0-	7	1	1372	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

01	713 N	653	-0-	-60	-0-	32	1	621	2	N	-0-				-0-
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	28	1	541	2	N	-0-				-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	N	-0-				-0-
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	29	1	543	2	N	-0-				-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	30	1	555	2	N	-0-				-0-
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	29	1	544	2	N	-0-				-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-				-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-				-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-				-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-				-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-				-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	31	1	514	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	2	Y	-0-				-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-				-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-				-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	Y	-0-				-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	Y	-0-				-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 5850 - 7717					
WEST RANCH				WELL #: 3102												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1340	-0-	-1109	-0-	66	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1307	-0-	-93	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	68	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	63	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	772	-0-	-282	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0	-0-	62	1	1091	2	N	-0-					-0-
*12	1227 N	1227	-0-	-0	-0-	69	1	1158	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON			WELL #: 2002		RRCID -> 158305	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005 PERF.	4543 -	4880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ALLISON				WELL #:	2001L	RRCID	->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	4062	-	4583
01	6572	X	3701	-0-	-2871	-0-	36	1	3665	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4220	-0-	-1184	-0-	23	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	2994	-0-	-1566	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	1720	-0-	-2961	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	1070	-0-	-3460	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	2860	-0-	-1821	-0-	6	1	2854	2	Y	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	5	1	10775	2	Y	-0-					-0-
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	36	1	9528	2	Y	-0-					-0-
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	26	1	8606	2	Y	-0-					-0-
*12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	46	1	8689	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				68,599	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
ALLISON														
WELL #: 302														
RRCID -> 160413														
COMPL. DATE 08/19/1996														
TOTAL DEPTH 5582														
PERF. 5072 - 5498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M				
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	4	1	778	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-			-0-
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	3	1	747	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	2	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 9,229													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 2701S														
RRCID -> 161181														
COMPL. DATE 07/26/2008														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 3635 - 7090														
01	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	50	1	962	2	N	-0-			-0-
02	980 N	934	-0-	-46	-0-	46	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	54	1	964	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	55	1	965	2	N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-			-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	58	1	977	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,171													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 502														
RRCID -> 161610														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 5210														
PERF. 3627 - 5078														
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	49	1	934	2	N	-0-			-0-
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	43	1	824	2	N	-0-			-0-
03	992 N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	N	-0-			-0-
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	46	1	860	2	N	-0-			-0-
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	N	-0-			-0-
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	45	1	840	2	N	-0-			-0-
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-			-0-
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	47	1	816	2	N	-0-			-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	48	1	836	2	N	-0-			-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	46	1	807	2	N	-0-			-0-
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	49	1	829	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,799													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 161646		COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4551 - 4632		
WEST RANCH				WELL #: 3101										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3201	RRCID ->	163537	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5140	PERF.	4722	-	4950
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	3	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,123	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	404	RRCID ->	165275	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	5096	PERF.	3184	-	4748	
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.		1725	-0-	1725	1725	85	1	1640	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.		1757	-0-	1757	3482	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.		1671	-0-	1671	5153	84	1	1587	2	Y	-0-					-0-	
05	T. A.		1670	-0-	1670	6823	85	1	1585	2	Y	-0-					-0-	
06	8401	X	1578	-0-	-6823	-0-	81	1	1497	2	Y	-0-					-0-	
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-					-0-	
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-	
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	77	1	1344	2	Y	-0-					-0-	
10	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	76	1	1334	2	Y	-0-					-0-	
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					-0-	
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	80	1	1338	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				19,206	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH 5		WELL #:		3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL	DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	4	1	384	2	N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	-0-					-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	2	1	535	2	N	-0-					-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
12	589 N	430	-0-	-159	-0-	2	1	428	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	2101	RRCID	->	167345	COMPL.	DATE	02/12/1998	TOTAL	DEPTH	5312	PERF.	4191	-	4333	
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-		50	1	958	2	N	-0-					-0-	
02	924	N	922	-0-	-2	-0-		45	1	877	2	N	-0-					-0-	
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		54	1	1036	2	N	-0-					-0-	
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		54	1	1012	2	N	-0-					-0-	
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		53	1	998	2	N	-0-					-0-	
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-		51	1	950	2	N	-0-					-0-	
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-		54	1	962	2	N	-0-					-0-	
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-		53	1	937	2	N	-0-					-0-	
09	990	N	951	-0-	-39	-0-		52	1	899	2	N	-0-					-0-	
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-		50	1	870	2	N	-0-					-0-	
11	960	N	900	-0-	-60	-0-		49	1	851	2	N	-0-					-0-	
12	992	N	950	-0-	-42	-0-		53	1	897	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				11,865	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

LONGFELLOW				WELL #:	405	RRCID ->	169097	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	3690	-	5277
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1063	-0-	1063	2084	1063	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1021	-0-	1021	3105	1021	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1056	-0-	1056	4161	1056	2			Y	-0-					-0-
06	5152	X	991	-0-	-4161	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	3	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	3	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	5	1	940	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,915		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226					
LONGFELLOW		WELL #:		407												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	133	1	2549	2	N	-0-					-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	139	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	132	1	2311	2	N	-0-					-0-
*12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	409	RRCID ->	169410	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	4630	PERF.	3222	-	4664
01	11222	X	7585	-0-	-3637	-0-	74	1	7511	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	6012	-0-	-1996	-0-	32	1	5980	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	6818	-0-	-2048	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	6534	-0-	-2046	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	6241	-0-	-2470	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	6112	-0-	-1238	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6622	-0-	-198	-0-	14	1	6608	2	Y	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	3	1	6433	2	Y	-0-					-0-
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	22	1	5716	2	Y	-0-					-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	16	1	5193	2	Y	-0-					-0-
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	25	1	4822	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			74,273		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LONGFELLOW				WELL #: 4011	RRCID -> 170418	COMPL.	DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 4238	-	5440
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	48	1	932	2	N	-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	43	1	839	2	N	-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	47	1	889	2	N	-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	N	-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	48	1	888	2	N	-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	50	1	901	2	N	-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	50	1	888	2	N	-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	N	-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	50	1	880	2	N	-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	48	1	846	2	N	-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	51	1	856	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAGE: 1286

LONGFELLOW				WELL #:	201	RRCID ->	171708	COMPL.	DATE	11/21/2009	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	4602	-	4940
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	480	N	275	-0-	-205	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 6760	-	7364		
LONGFELLOW		WELL #:		408										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	78	1	1494	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1408	-0-	-48	-0-	69	1	1339	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1456	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	75	1	1404	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	75	1	1414	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	73	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	80	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	72	1	1280	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	81	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1305	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	79	1	1337	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2604	RRCID ->	171854	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 2648 -	3954
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	N	-0-	-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2229	2	N	-0-	-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-	-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	126	1	2359	2	N	-0-	-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	129	1	2416	2	N	-0-	-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	N	-0-	-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	N	-0-	-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	133	1	2360	2	N	-0-	-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	129	1	2250	2	N	-0-	-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	132	1	2310	2	N	-0-	-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	N	-0-	-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	135	1	2263	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				29,480		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH				WELL #:	3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176	-	5440
01	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	41	1	2819	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2337	-0-	-463	-0-	22	1	2315	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	18	1	2689	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	21	1	2451	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	20	1	2234	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2335	-0-	-425	-0-	19	1	2316	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	20	1	2099	2	Y	-0-			-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	22	1	2116	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	20	1	2140	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	27	1	2036	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	24	1	1820	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	1780	-0-	-452	-0-	28	1	1752	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH 5		WELL #:		7	RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	4831 - 5472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	27	1	2746	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	2068	-0-	-732	-0-	11	1	2057	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2033	-0-	-937	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	1790	-0-	-1031	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	2294 X	1866	-0-	-428	-0-	4	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1	1	1815	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	6	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	4	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	6	1	1160	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,306			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH 5				WELL #:	6	RRCID -> 173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 4770 -	5416
01	5425 X	4952	-0-	-473	-0-	48	1	4904	2	Y	-0-	-0-
02	5124 X	3692	-0-	-1432	-0-	20	1	3672	2	Y	-0-	-0-
03	5549 X	4179	-0-	-1370	-0-	4179	2			Y	-0-	-0-
04	5340 X	3788	-0-	-1552	-0-	3788	2			Y	-0-	-0-
05	5332 X	3195	-0-	-2137	-0-	3195	2			Y	-0-	-0-
06	4800 X	3497	-0-	-1303	-0-	3497	2			Y	-0-	-0-
07	4185 X	3365	-0-	-820	-0-	7	1	3358	2	Y	-0-	-0-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	1	1	3208	2	Y	-0-	-0-
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-	-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	11	1	2758	2	Y	-0-	-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	7	1	2402	2	Y	-0-	-0-
*12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH 5				WELL #:	5	RRCID -> 173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 4550 -	5226
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	41	1	4128	2	N	-0-	-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	18	1	3327	2	N	-0-	-0-
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-	-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-	-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-	-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-	-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	7	1	3339	2	N	-0-	-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2	1	3274	2	N	-0-	-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-	-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	11	1	2989	2	N	-0-	-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	9	1	2822	2	N	-0-	-0-
*12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL	DEPTH	8415	PERF.	5169 -	8024		
LONGFELLOW		WELL #:		1201												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	2	N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	40	1	747	2	N	-0-					-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	43	1	730	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3104	RRCID	->	175161	COMPL.	DATE	11/10/1999	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	5530	-	7446
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-		128	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2277	-0-	-47	-0-		112	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-		122	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2455	-0-	-35	-0-		124	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2440	-0-	-71	-0-		124	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-		117	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-		135	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-		129	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-		129	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-		128	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2234	-0-	-106	-0-		121	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2277	-0-	-172	-0-		128	1	2149	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				28,714		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3294	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140	-	8123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	27	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2800 X	2422	-0-	-378	-0-	13	1	2409	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	5	1	2467	2	Y	-0-					-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1	1	2648	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	9	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2550 N	1807	-0-	-743	-0-	6	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	2480 N	713	-0-	-1767	-0-	4	1	709	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
ALLISON															
WELL #: 2102															
RRCID -> 178071															
COMPL. DATE 06/30/2000															
TOTAL DEPTH 5832															
PERF. 5403 - 5832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	7626 X	6324	-0-	-1302	-0-		61 1	6263 2	Y	-0-					-0-
02	6076 X	5672	-0-	-404	-0-		30 1	5642 2	Y	-0-					-0-
03	6727 X	6243	-0-	-484	-0-		6243 2		Y	-0-					-0-
04	6510 X	5940	-0-	-570	-0-		5940 2		Y	-0-					-0-
05	6479 X	6062	-0-	-417	-0-		6062 2		Y	-0-					-0-
06	6120 X	5786	-0-	-334	-0-		5786 2		Y	-0-					-0-
07	6293 X	5684	-0-	-609	-0-		12 1	5672 2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	5826	-0-	5826	5826		3 1	5823 2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5605	-0-	5605	11431		5605 2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	5646	-0-	5646	17077		22 1	5624 2	Y	-0-					-0-
11	22466 X	5389	-0-	-17077	-0-		17 1	5372 2	Y	-0-					-0-
*12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-		29 1	5464 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		69,670				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH															
WELL #: 3105															
RRCID -> 178072															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 8002															
PERF. 4565 - 7944															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1736 N	1633	-0-	-103	-0-		81 1	1552 2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-		73 1	1415 2	N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		81 1	1549 2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-		80 1	1499 2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-		82 1	1541 2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1573	-0-	-17	-0-		80 1	1493 2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1615	-0-	-28	-0-		85 1	1530 2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-		86 1	1521 2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-		84 1	1460 2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-		86 1	1505 2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-		83 1	1449 2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-		88 1	1488 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,991				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW															
WELL #: 4012															
RRCID -> 178074															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 8850															
PERF. 5580 - 8782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	279 N	245	-0-	-34	-0-		12 1	233 2	N	-0-					-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-		10 1	195 2	N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-		12 1	230 2	N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-		12 1	216 2	N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-		12 1	222 2	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-		12 1	226 2	N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-		11 1	199 2	N	-0-					-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-		11 1	200 2	N	-0-					-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-		12 1	201 2	N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-		12 1	204 2	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-		11 1	198 2	N	-0-					-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-		12 1	209 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,672				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 4015														
RRCID -> 178580														
COMPL. DATE 07/25/2000														
TOTAL DEPTH 4300													PERF. 3064 - 4048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE	M				
01	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	16	1	1670	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1427	-0-	-197	-0-	8	1	1419	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
06	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	2	1	1186	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	3	1	993	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	5	1	984	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 15,134													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LONGFELLOW														
WELL #: 4017														
RRCID -> 178717														
COMPL. DATE 08/25/2000														
TOTAL DEPTH 5950													PERF. 3520 - 5753	
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	N	-0-			-0-
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	140	1	2683	2	N	-0-			-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	136	1	2555	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	126	1	2353	2	N	-0-			-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142	1	2632	2	N	-0-			-0-
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	N	-0-			-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	142	1	2474	2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	2	N	-0-			-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-			-0-
*12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2607	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,384													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 3203														
RRCID -> 179748														
COMPL. DATE 10/06/2000														
TOTAL DEPTH 7336													PERF. 4882 - 5480	
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	N	-0-			-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	134	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3146	-0-	46	-0-	156	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	-0-	160	1	3007	2	N	-0-			-0-
05	2838 N	2625	-0-	-213	-0-	133	1	2492	2	N	-0-			-0-
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1600	-0-	-198	-0-	85	1	1515	2	N	-0-			-0-
08	1798 X	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-			-0-
09	1740 X	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	86	1	1513	2	N	-0-			-0-
11	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	89	1	1563	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	89	1	1505	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,491													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
ALLISON		WELL #:		303	RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL	DEPTH	6930	PERF. 5357 - 5950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16182 X	12782	-0-	-3400	-0-	124	1	12658	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	13072	-0-	13072	13072	70	1	13002	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	15761	-0-	15761	28833	15761	2			Y	-0-					-0-
04	43924 X	15091	-0-	-28833	-0-	15091	2			Y	-0-					-0-
05	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			Y	-0-					-0-
06	15240 X	14199	-0-	-1041	-0-	14199	2			Y	-0-					-0-
07	15748 X	13868	-0-	-1880	-0-	29	1	13839	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	13569	-0-	13569	13569	6	1	13563	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	13049	-0-	13049	26618	13049	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	12656	-0-	12656	39274	48	1	12608	2	Y	-0-					-0-
11	51020 X	11746	-0-	-39274	-0-	36	1	11710	2	Y	-0-					-0-
*12	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	61	1	11637	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		162,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4016	RRCID ->	182630	COMPL.	DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	5655	PERF.	4350	-	4597
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,700	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LONGFELLOW XX				WELL #:	101	RRCID ->	182632	COMPL.	DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	7582	-	8060
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,706		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001				TOTAL	DEPTH	7148	PERF. 5540 - 6304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 2				WELL #: 1302	RRCID -> 183902	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 3702	-	3836
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON				WELL #:	2103	RRCID	->	183907	COMPL.	DATE	06/01/2001	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4275	-	4634
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	43	1	833	2	N	-0-						-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	40	1	773	2	N	-0-						-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	43	1	822	2	N	-0-						-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	41	1	771	2	N	-0-						-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	44	1	830	2	N	-0-						-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-						-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-						-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-						-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	45	1	780	2	N	-0-						-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	46	1	802	2	N	-0-						-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	42	1	731	2	N	-0-						-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	47	1	793	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			10,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 183908		COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	7061	PERF.	2326	-	3050				
LONGFELLOW STATE 2				WELL #:	2801														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	558 N	493	-0-	-65	-0-		24	1	469	2	N	-0-						-0-	
02	476 N	405	-0-	-71	-0-		20	1	385	2	N	-0-						-0-	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-		30	1	568	2	N	-0-						-0-	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-		24	1	458	2	N	-0-						-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-		28	1	518	2	N	-0-						-0-	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-		31	1	574	2	N	-0-						-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-		33	1	583	2	N	-0-						-0-	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-		30	1	538	2	N	-0-						-0-	
09	600 N	495	-0-	-105	-0-		27	1	468	2	N	-0-						-0-	
10	620 N	572	-0-	-48	-0-		31	1	541	2	N	-0-						-0-	
11	540 N	505	-0-	-35	-0-		27	1	478	2	N	-0-						-0-	
12	527 N	372	-0-	-155	-0-		21	1	351	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WEST RANCH				WELL #:	508	RRCID ->	183909	COMPL.	DATE	06/01/2001	TOTAL	DEPTH	5775	PERF.	4890	-	5736	
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					-0-	
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					-0-	
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-	
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-	
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					-0-	
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-	
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-	
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-	
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-	
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-	
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-	
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,024	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

LONGFELLOW				WELL #: 1293	RRCID -> 185579	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6300	-	6960
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL	DEPTH	5148	PERF.	4625 -	5148		
LONGFELLOW		WELL #:		4019												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	2629	-0-	-1649	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	3500 X	2206	-0-	-1294	-0-	12	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2178	-0-	-912	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2244	-0-	-484	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
06	2550 X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
07	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	5	1	2265	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	1	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	7	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	1544	-0-	-496	-0-	5	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	2201 N	1437	-0-	-764	-0-	8	1	1429	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3491	RRCID ->	186279	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	7175	PERF.	4330	-	6870	
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-	
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-	
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-	
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-	
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-	
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-	
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-	
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-	
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-	
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-	
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,238	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #: 3301	RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH	7141 PERF. 6502 - 6992	
01	18259 X	16922	-0-	-1337	-0-	836 1 8 9	16078 2	N 7	99
02	15764 X	15074	-0-	-690	-0-	740 1	14334 2	N -0-	32
03	17453 X	16482	-0-	-971	-0-	815 1	15667 2	N -0-	32
04	16830 X	15716	-0-	-1114	-0-	794 1	14922 2	N -0-	32
05	17081 X	16088	-0-	-993	-0-	816 1	15272 2	N -0-	32
06	16380 X	15451	-0-	-929	-0-	790 1 1 9	14660 2	N 1	33
07	16709 X	15802	-0-	-907	-0-	836 1 2 9	14964 2	N 2	35
08	16492 X	15618	-0-	-874	-0-	836 1 2 9	14780 2	N 2	37
09	15720 X	14936	-0-	-784	-0-	812 1 2 9	14122 2	N 2	39
10	16089 X	15279	-0-	-810	-0-	824 1 1 9	14454 2	N 1	40
11	15450 X	14601	-0-	-849	-0-	787 1 19 9	13795 2	N 17	57
12	15810 X	14900	-0-	-910	-0-	836 1 10 9	14054 2	N 9	66
TOTAL GAS PROD:			186,869		TOTAL CONDENSATE PROD:			41	

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															//CONT.//		748011											
WEST RANCH															WELL #:		2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH		6195 PERF. 2466 - 4266			

M	O		ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* *		DISPOSITIONS		* *		EOM	
						PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		M		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE		
01	42 N		42		-0-		-0-		-0-		-0-		2 1		40 2		N		-0-						-0-			
02	56 N		54		-0-		-2		-0-		-0-		3 1		51 2		N		-0-						-0-			
03	62 N		54		-0-		-8		-0-		-0-		3 1		51 2		N		-0-						-0-			
04	44 N		44		-0-		-0-		-0-		-0-		2 1		42 2		N		-0-						-0-			
05	62 N		25		-0-		-37		-0-		-0-		1 1		24 2		N		-0-						-0-			
06	60 N		19		-0-		-41		-0-		-0-		1 1		18 2		N		-0-						-0-			
07	31 N		21		-0-		-10		-0-		-0-		1 1		20 2		N		-0-						-0-			
08	31 N		23		-0-		-8		-0-		-0-		1 1		22 2		N		-0-						-0-			
09	30 N		22		-0-		-8		-0-		-0-		1 1		21 2		N		-0-						-0-			
10	31 N		21		-0-		-10		-0-		-0-		1 1		20 2		N		-0-						-0-			
11	30 N		21		-0-		-9		-0-		-0-		1 1		20 2		N		-0-						-0-			
12	31 N		23		-0-		-8		-0-		-0-		1 1		22 2		N		-0-						-0-			
TOTAL GAS PROD:					369					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-													

ALLISON														
WELL #: 2106														
RRCID -> 187586														
		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 4318		- 4396						
01		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	59 1	1126 2	N	-0-				-0-
02		1064 N	1061	-0-	-3	-0-	52 1	1009 2	N	-0-				-0-
03		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	57 1	1089 2	N	-0-				-0-
04		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	55 1	1028 2	N	-0-				-0-
05		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	55 1	1030 2	N	-0-				-0-
06		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	53 1	976 2	N	-0-				-0-
07		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	58 1	1030 2	N	-0-				-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	59 1	1040 2	N	-0-				-0-
09		1020 N	997	-0-	-23	-0-	54 1	943 2	N	-0-				-0-
10		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	56 1	980 2	N	-0-				-0-
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	55 1	964 2	N	-0-				-0-
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58 1	970 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGFELLOW														
WELL #: 4018														
RRCID -> 187601														
		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH		6504 PERF. 3516		- 4388						
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	311 2	Y	-0-				-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1	283 2	Y	-0-				-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		Y	-0-				-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-				-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		Y	-0-				-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		Y	-0-				-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	1 1	274 2	Y	-0-				-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		Y	-0-				-0-
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y	-0-				-0-
10		279 N	272	-0-	-7	-0-	1 1	271 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	1 1	257 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	1 1	260 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002				TOTAL	DEPTH	4720	PERF. 3519 - 4516		
LONGFELLOW		WELL #:		420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	421	RRCID ->	188448	COMPL.	DATE	03/09/2002	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3270	-	4325
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	71	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	77	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	73	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	76	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	75	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	72	1	1214	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,044		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	3295	RRCID ->	188450	COMPL.	DATE	02/23/2002	TOTAL	DEPTH	7652	PERF.	7240	-	7594
01	2576	N	1610	-0-	-966	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1452	-0-	-32	-0-	8	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	3	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	6	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	4	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	8	1	1461	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,218	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538		PERF. 7631 - 7738							
LONGFELLOW		WELL #:		403															
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-		
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-		
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-		
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-		
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-		
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-		
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-		
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-		
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-		
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-		
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-		
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LONGFELLOW				WELL #:	422	RRCID ->	188927	COMPL.	DATE	03/27/2002	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3214	-	4159
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	118	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	124	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	136	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	127	1	2381	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	141	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	130	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	136	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	136	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	131	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	138	1	2327	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW				WELL #:	423	RRCID ->	188929	COMPL.	DATE	04/15/2002	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3694	-	4208
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	29	1	554	2	N	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	29	1	564	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,616	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 189231		COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL	DEPTH	7080	PERF.	5173 - 6204	
WEST RANCH		WELL #:		3302										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4410	-0-	-488	-0-	218	1	4192	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	3922	-0-	-278	-0-	193	1	3729	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	200	1	3841	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3780	-0-	-720	-0-	191	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	3868	-0-	-534	-0-	196	1	3672	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3805	-0-	-455	-0-	195	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	205	1	3661	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	202	1	3571	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	197	1	3422	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	195	1	3416	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3393	-0-	-417	-0-	183	1	3210	2	N	-0-			-0-
12	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	188	1	3163	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,439				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	509	RRCID ->	189601	COMPL.	DATE	04/29/2002	TOTAL	DEPTH	8497	PERF.	6603	-	8176
01	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	13	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	978	-0-	-198	-0-	5	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	882	-0-	-203	-0-	3	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	794	-0-	-286	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	649	-0-	-341	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	40	1	679	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW				WELL #: 4024	RRCID -> 189602	COMPL.	DATE 05/10/2002	TOTAL	DEPTH	4610	PERF.	3580	-	4350
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	47	1	910	2	N	-0-		-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	43	1	829	2	N	-0-		-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	47	1	904	2	N	-0-		-0-
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	42	1	796	2	N	-0-		-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-		-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	46	1	861	2	N	-0-		-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-		-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	2	N	-0-		-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	47	1	810	2	N	-0-		-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-		-0-
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	39	1	691	2	N	-0-		-0-
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	45	1	750	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,594	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL	DEPTH	5930	PERF.	5312	-	5930		
WEST		WELL #: 2203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	2	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	348	-0-	-132	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	2	1	361	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3206	RRCID ->	190215	COMPL.	DATE	06/20/2002	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	5360	-	7000
01	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	150	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2770	-0-	-30	-0-	136	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	146	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	157	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	150	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	157	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	156	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	153	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	153	1	2676	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	146	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	156	1	2622	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW				WELL #:	4025	RRCID ->	190217	COMPL.	DATE	06/29/2002	TOTAL	DEPTH	4281	PERF.	3338	-	3830
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	59	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	61	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				13,864	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 4040 - 4988			
LONGFELLOW				WELL #: 4027										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-			7
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	2	Y	-0-			7
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-			7
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	-0-			7
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	Y	-0-	7	7	-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-			-0-
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	4028	RRCID	->	190678	COMPL.	DATE	09/27/2009	TOTAL	DEPTH	6608	PERF.	3812	-	5904
01	2170	N	2002	-0-	-168	-0-		99	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-		77	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-		95	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1805	-0-	-145	-0-		91	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		94	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-		90	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-		95	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-		91	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-		93	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-		86	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-		80	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-		91	1	1526	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				20,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	602	RRCID ->	190703	COMPL.	DATE	08/20/2002	TOTAL	DEPTH	9579	PERF.	6810	-	8670
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	139	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	123	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	136	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	133	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	136	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2369	-0-	-301	-0-	121	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2365	-0-	-363	-0-	125	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	133	1	2337	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1987	-0-	-353	-0-	107	1	1880	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	130	1	2182	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 3452 - 4860			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	3598	-0-	-742	-0-	72 1	3526	2	Y	-0-			-0-
02		3836 X	2855	-0-	-981	-0-	51 1	2804	2	Y	-0-			-0-
03		4123 X	3205	-0-	-918	-0-	44 1	3161	2	Y	-0-			-0-
04		3810 X	3099	-0-	-711	-0-	41 1	3058	2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3059	-0-	-568	-0-	42 1	3017	2	Y	-0-			-0-
06		3480 X	3018	-0-	-462	-0-	41 1	2977	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	46 1	2867	2	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2907	-0-	-286	-0-	43 1	2864	2	Y	-0-			-0-
09		3090 X	2869	-0-	-221	-0-	41 1	2828	2	Y	-0-			-0-
10		3131 X	2732	-0-	-399	-0-	48 1	2684	2	Y	-0-			-0-
11		3030 X	2533	-0-	-497	-0-	43 1	2490	2	Y	-0-			-0-
12		2976 X	2342	-0-	-634	-0-	50 1	2292	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,130		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	4030	RRCID ->	192531	COMPL.	DATE	09/29/2002	TOTAL	DEPTH	6260	PERF.	3161 -	6117
01	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	126	1	2423	2	N	-0-				-0-
02	2800	X	2554	-0-	-246	-0-	125	1	2429	2	N	-0-				-0-
03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	145	1	2790	2	N	-0-				-0-
04	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	131	1	2463	2	N	-0-				-0-
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	146	1	2738	2	N	-0-				-0-
06	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	138	1	2569	2	N	-0-				-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	147	1	2636	2	N	-0-				-0-
08	2883	N	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2641	2	N	-0-				-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	141	1	2447	2	N	-0-				-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	148	1	2595	2	N	-0-				-0-
11	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	136	1	2385	2	N	-0-				-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	148	1	2483	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	4029	RRCID ->	192532	COMPL.	DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	6803	PERF.	5920 -	6622
01	6293	X	5373	-0-	-920	-0-	52	1	5321	2	Y	-0-				-0-
02	5236	X	4744	-0-	-492	-0-	25	1	4719	2	Y	-0-				-0-
03	5797	X	5242	-0-	-555	-0-	5242	2			Y	-0-				-0-
04	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			Y	-0-				-0-
05	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			Y	-0-				-0-
06	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			Y	-0-				-0-
07	5239	X	4694	-0-	-545	-0-	10	1	4684	2	Y	-0-				-0-
08	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	2	1	4668	2	Y	-0-				-0-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-				-0-
10	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	17	1	4420	2	Y	-0-				-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	13	1	4163	2	Y	-0-				-0-
12	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	22	1	4219	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			56,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 192534		COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL	DEPTH	6740	PERF. 4469 -	6246	
LONGFELLOW		WELL #:		4031										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1702	-0-	-189	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	8	1	1400	2	Y	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1584	2	Y	-0-			-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1	1	1563	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	4	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	7	1	1285	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3402	RRCID ->	192537	COMPL.	DATE	11/02/2002	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	5112	-	6635
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,961	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #:	601	RRCID ->	192540	COMPL.	DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	8510	-	8758
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 192543		COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5020 - 5508			
WEST RANCH		WELL #:		3303												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	182	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	178	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	182	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	176	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	186	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	184	1	3197	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	184	1	3225	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	175	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	184	1	3092	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		41,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5010	RRCID ->	193337	COMPL.	DATE	12/18/2002	TOTAL	DEPTH	4606	PERF.	3266	-	3924	
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-	
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-	
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-	
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	N	-0-					-0-	
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-	
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-	
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-	
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					-0-	
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-	
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-	
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-	
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	37	1	622	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,187	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

LONGFELLOW				WELL #:	4032	RRCID ->	194202	COMPL.	DATE	01/31/2003	TOTAL	DEPTH	7733	PERF.	4972	-	5716
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,739		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 194416		COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	6827 - 9088	
WEST RANCH		WELL #:		605										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	6396	-0-	-83	-0-	316	1	6080	2	N	-0-			-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	286	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	317	1	6099	2	N	-0-			-0-
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	312	1	5856	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	6308	-0-	-16	-0-	320	1	5988	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	6035	-0-	-85	-0-	309	1	5726	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	6254	-0-	-70	-0-	331	1	5923	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	332	1	5864	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	5991	-0-	-189	-0-	326	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	334	1	5861	2	N	-0-			-0-
11	6060 X	5806	-0-	-254	-0-	313	1	5493	2	N	-0-			-0-
12	6262 X	6087	-0-	-175	-0-	342	1	5745	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #:	305	RRCID ->	194418	COMPL.	DATE	03/26/2003	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	4626 -	6750	
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	2	N	-0-				-0-	
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	40	1	769	2	N	-0-				-0-	
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	43	1	824	2	N	-0-				-0-	
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	43	1	801	2	N	-0-				-0-	
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	44	1	820	2	N	-0-				-0-	
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	43	1	790	2	N	-0-				-0-	
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	44	1	789	2	N	-0-				-0-	
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	41	1	721	2	N	-0-				-0-	
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	2	N	-0-				-0-	
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	N	-0-				-0-	
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	N	-0-				-0-	
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	40	1	671	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,588	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5011	RRCID ->	194425	COMPL.	DATE	02/28/2003	TOTAL	DEPTH	4427	PERF.	3181	-	3932
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	848	2	N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	44	1	832	2	N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	46	1	817	2	N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003				TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
WEST RANCH		WELL #:		5012										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	76	1	1462	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	68	1	1313	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	74	1	1429	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	74	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	75	1	1402	2	N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0	-0-	76	1	1410	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	78	1	1404	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	80	1	1406	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	74	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	79	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	75	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	71	1	1192	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5014	RRCID ->	195244	COMPL.	DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2942	-	4050
01	1054	N	888	-0-	-166	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	2	N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	43	1	804	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	45	1	798	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	44	1	738	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,176		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	604	RRCID ->	195246	COMPL.	DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	4304	PERF.	3762	-	3990
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	46	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	42	1	814	2	N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	45	1	844	2	N	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	47	1	873	2	N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	N	-0-					-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	46	1	770	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,533		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 195376		COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3070	-	4294	
WEST RANCH		WELL #:		5013												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5016	RRCID ->	196298	COMPL.	DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	8490	-	8578	
01	2728	N	2443	-0-	-285	-0-	121	1	2322	2	N	-0-					-0-	
02	2352	N	2191	-0-	-161	-0-	108	1	2083	2	N	-0-					-0-	
03	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	116	1	2227	2	N	-0-					-0-	
04	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	112	1	2103	2	N	-0-					-0-	
05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	115	1	2160	2	N	-0-					-0-	
06	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-	
07	2294	N	1752	-0-	-542	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-	
08	2263	N	1518	-0-	-745	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					-0-	
09	2130	N	1422	-0-	-708	-0-	77	1	1345	2	N	-0-					-0-	
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-	
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	73	1	1278	2	N	-0-					-0-	
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				22,501	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	5015	RRCID	->	196300	COMPL.	DATE	05/23/2003	TOTAL	DEPTH	4305	PERF.	3043	-	3930
01	2139	N	2019	-0-	-120	-0-		100	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1827	-0-	-77	-0-		90	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2000	-0-	-46	-0-		99	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-		97	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-		100	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-		96	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-		100	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1865	-0-	-88	-0-		100	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-		94	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-		95	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-		91	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-		97	1	1628	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				22,270		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
LONGFELLOW R3																					
WELL #: C601										RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432					
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH													WELL #: 5017	
													RRCID -> 197592	
													COMPL. DATE 08/01/2003	
													TOTAL DEPTH 4516	
													PERF. 3582 - 3942	
01	3131 X	2967	-0-	-164	-0-		147	1	2820	2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2656	-0-	-144	-0-		130	1	2526	2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2909	-0-	-160	-0-		144	1	2765	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-		141	1	2652	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-		145	1	2717	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-		139	1	2586	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-		145	1	2603	2	N	-0-		-0-
08	2852 N	2726	-0-	-126	-0-		146	1	2580	2	N	-0-		-0-
09	2730 N	2602	-0-	-128	-0-		141	1	2461	2	N	-0-		-0-
10	2759 N	2658	-0-	-101	-0-		143	1	2515	2	N	-0-		-0-
11	2640 N	2539	-0-	-101	-0-		137	1	2402	2	N	-0-		-0-
12	2697 N	2638	-0-	-59	-0-		148	1	2490	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 32,823													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH													WELL #: 5018	
													RRCID -> 197593	
													COMPL. DATE 08/05/2003	
													TOTAL DEPTH 4163	
													PERF. 3750 - 4018	
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-		17	1	318	2	N	-0-		17
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		14	1	268	2	N	-0-		17
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-		36	1	688	2	N	-0-		17
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-		36	1	685	2	N	-0-		17
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-		35	1	658	2	N	-0-	17 7	-0-
06	690 N	561	-0-	-129	-0-		29	1	532	2	N	-0-		-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-		35	1	633	2	N	-0-		-0-
08	682 N	559	-0-	-123	-0-		30	1	529	2	N	-0-		-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-		34	1	595	2	N	-0-		-0-
10	682 N	637	-0-	-45	-0-		34	1	603	2	N	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-		32	1	568	2	N	-0-		-0-
12	651 N	541	-0-	-110	-0-		30	1	511	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,950													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH	9068	PERF.	8120 -	8181	
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		2901										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	49	1	949	2	N	-0-			-0-
02		896 N	-0-	-62	-0-	41	1	793	2	N	-0-			-0-
03		992 N	-0-	-120	-0-	43	1	829	2	N	-0-			-0-
04		960 N	-0-	-128	-0-	42	1	790	2	N	-0-			-0-
05		930 N	-0-	-346	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
06		840 N	-0-	-350	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
07		868 N	-0-	-307	-0-	30	1	531	2	N	-0-			-0-
08		698 N	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-			-0-
09		631 N	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-			-0-
10		703 N	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-			-0-
11		693 N	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-			-0-
*12		761 N	-0-	-0-	-0-	43	1	718	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	603	RRCID ->	197929	COMPL.	DATE	08/14/2003	TOTAL	DEPTH	9418	PERF.	7638	-	9165	
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-	
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-	
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-	
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-	
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-	
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-	
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-	
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-	
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-	
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-	
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				578	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

ALLISON				WELL #:	201	RRCID ->	198036	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8134	-	8320
01	61039	X	55636	-0-	-5403	-0-	541	1	55095	2	Y	-0-				47
02	53648	X	51252	-0-	-2396	-0-	275	1	50977	2	Y	-0-				47
03	59396	X	56497	-0-	-2899	-0-	56497	2			Y	-0-				47
04	57300	X	54420	-0-	-2880	-0-	54420	2			Y	-0-				47
05	57164	X	55171	-0-	-1993	-0-	55171	2			Y	-0-				47
06	54900	X	52273	-0-	-2627	-0-	52273	2			Y	-0-				47
07	56730	X	52892	-0-	-3838	-0-	110	1	52782	2	Y	-0-				47
08	52039	X	52039	-0-	-0-	-0-	24	1	52015	2	Y	-0-				47
09	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	49236	2			Y	-0-				47
10	49671	X	49671	-0-	-0-	-0-	189	1	49482	2	Y	-0-				47
11	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	145	1	47128	2	Y	-0-				52
							6	9								
12	51119	X	45353	-0-	-5766	-0-	237	1	45109	2	Y	-0-				58
							7	9								
TOTAL GAS PROD:			621,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW		WELL #:		202	RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5434	-0-	-177	-0-	269	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	5068 X	4752	-0-	-316	-0-	233	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	5049	-0-	-438	-0-	250	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4933	-0-	-377	-0-	249	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	252	1	4724	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	4682	-0-	-568	-0-	239	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5270 X	4719	-0-	-551	-0-	250	1	4469	2	N	-0-					-0-
08	5084 X	4663	-0-	-421	-0-	250	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4920 X	4690	-0-	-230	-0-	255	1	4435	2	N	-0-					-0-
10	4991 X	4607	-0-	-384	-0-	249	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	4680 X	4475	-0-	-205	-0-	241	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	4836 X	4350	-0-	-486	-0-	244	1	4106	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		57,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #: 2301	RRCID -> 198231	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 4287	-	6115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	609	RRCID ->	198342	COMPL.	DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	4344	PERF.	3709	-	4344
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 607														
RRCID -> 198345														
COMPL. DATE 10/04/2003														
TOTAL DEPTH 7946														
PERF. 6898 - 7946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M				
01	6386 X	5863	-0-	-523	-0-	57	1	5806	2	Y	-0-			-0-
02	5488 X	5219	-0-	-269	-0-	28	1	5191	2	Y	-0-			-0-
03	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	5712	2			Y	-0-			-0-
04	5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5594	2			Y	-0-			-0-
05	6014 X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-			-0-
06	5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			Y	-0-			-0-
07	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	11	1	5431	2	Y	-0-			-0-
08	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	3	1	5670	2	Y	-0-			-0-
09	5580 X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			Y	-0-			-0-
10	5549 X	5428	-0-	-121	-0-	21	1	5407	2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	5066	-0-	-424	-0-	16	1	5050	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	4943	-0-	-730	-0-	26	1	4917	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 64,965													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 608														
RRCID -> 198879														
COMPL. DATE 10/22/2003														
TOTAL DEPTH 4819														
PERF. 2716 - 4687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M				
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-			-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-			-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	2	N	-0-			-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-			-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	N	-0-			-0-
*12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,779													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALLISON														
WELL #: 304														
RRCID -> 198887														
COMPL. DATE 10/25/2003														
TOTAL DEPTH 9226														
PERF. 7530 - 9061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M				
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-			-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	24	1	469	2	N	-0-			-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	N	-0-			-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	N	-0-			-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	23	1	404	2	N	-0-			-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-			-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	21	1	374	2	N	-0-			-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,685													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL	DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229				
WEST RANCH		WELL #: 5021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	606	RRCID ->	199613	COMPL.	DATE	11/09/2003	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	5682	-	6592
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	17	1	3218	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	7	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	1	1	3265	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	12	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	9	1	2998	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	16	1	3018	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				39,236	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ALLISON 2				WELL #:	1303	RRCID ->	199618	COMPL.	DATE	11/04/2003	TOTAL	DEPTH	2412	PERF.	1934 -	2304
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-				-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-				-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-				-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-				-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-				-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-				-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	2	Y	-0-				-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-				-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-				-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	10	1	170	2	Y	-0-				-0-
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,040		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL	DEPTH	5210	PERF.	2595 - 4274	
WEST RANCH		WELL #:		6010										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	69	1	1335	2	N	-0-			-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	71	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	71	1	1262	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	68	1	1201	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	67	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	70	1	1226	2	N	-0-			-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	71	1	1190	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	6014	RRCID ->	200347	COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH	4800 PERF.	3862 -	4552
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	51	1	981	2	N	10			125
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	11	9	955	2	N	19			144
						49	1							
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	21	9	1003	2	N	15			159
						52	1							
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	17	9	977	2	N	16	25	1	150
						52	1							
05	1147 N	966	-0-	-181	-0-	18	9	915	2	N	2			152
						49	1							
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2	9	1056	2	N	15	68	1	99
						57	1							
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	17	9	949	2	N	11			110
						53	1							
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	12	9	1027	2	N	9			119
						58	1							
09	1140 N	941	-0-	-199	-0-	10	9	883	2	N	6			125
						51	1							
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	7	9	1024	2	N	19			144
						58	1							
11	1050 N	919	-0-	-131	-0-	21	9	858	2	N	11			155
						49	1							
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	12	9	977	2	N	49			204
						58	1							
						54	9							
TOTAL GAS PROD:			12,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			182					

WEST RANCH				WELL #:	2305	RRCID ->	201354	COMPL.	DATE	02/18/2004	TOTAL	DEPTH	4404	PERF.	2101	-	4190
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	28	1	543	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,895		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004				TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
WEST RANCH		WELL #:		2304										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	116	1	2235	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2068	-0-	-88	-0-	102	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	112	1	2149	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	109	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2203	-0-	-91	-0-	112	1	2091	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	108	1	2004	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	115	1	2057	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	115	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	111	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	112	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	110	1	1929	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	115	1	1939	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST STATE				WELL #:	2406	RRCID ->	201356	COMPL.	DATE	02/24/2004	TOTAL	DEPTH	5598	PERF.	3640	-	4882
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				11,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #: 5022	RRCID -> 201371	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3462	- 3693
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004				TOTAL	DEPTH	4965	PERF. 2710 - 4756		
WEST STATE		WELL #:		2405												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-					-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST STATE				WELL #:	2404	RRCID	->	201766	COMPL.	DATE	03/19/2004	TOTAL	DEPTH	4546	PERF.	3177	-	4356	
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	N	-0-						-0-	
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	13	1	245	2	N	-0-						-0-	
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-						-0-	
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	2	N	-0-						-0-	
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	2	N	-0-						-0-	
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-						-0-	
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-						-0-	
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-						-0-	
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-						-0-	
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-						-0-	
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-						-0-	
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,026	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	701	RRCID ->	201767	COMPL.	DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	7151	PERF.	6695	-	6998
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-					-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	44	1	772	2	N	-0-					-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	43	1	717	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1317

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 2501														
RRCID -> 203339														
COMPL. DATE 05/20/2004														
TOTAL DEPTH 10445														
PERF. 6263 - 6994														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	49	1	941	2	Y	21			118
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	23	9	828	2	Y	22	69	1	71
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	43	1	894	2	Y	16			87
04	990 N	908	-0-	-82	-0-	24	9	848	2	Y	14			101
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	47	1	863	2	Y	-0-			101
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	18	9	814	2	Y	14	90	1	25
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	46	1	815	2	Y	14			39
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	15	9	789	2	Y	13			52
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	740	2	Y	14			66
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	14	9	742	2	Y	15			81
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	16	84	1	13
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	15	9	701	2	Y	14			27
						42	1							
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		10,386			TOTAL CONDENSATE PROD:					173				

WEST STATE														
WELL #: 2403														
RRCID -> 203340														
COMPL. DATE 04/29/2004														
TOTAL DEPTH 12100														
PERF. 6679 - 9412														
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	180	1	3461	2	N	14			47
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	15	9	3425	2	N	6			53
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	177	1	3614	2	N	9			62
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	7	9	3471	2	N	10			72
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	188	1	3489	2	N	3			75
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	10	9	3312	2	N	5			80
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	185	1	3327	2	N	-0-			80
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	11	9	3315	2	N	-0-	43	1	37
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	186	1	3074	2	N	-0-			37
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3	9	3103	2	N	-0-			37
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	178	1	2958	2	N	-0-			37
*12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	6	9	3088	2	N	-0-			37
						184	1							
TOTAL GAS PROD:		41,863			TOTAL CONDENSATE PROD:					47				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684					
WEST RANCH		WELL #:		6012												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	10	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	885	-0-	-179	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	2	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	4	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	851	-0-	-319	-0-	3	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	5	1	857	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW 130				WELL #:	3301	RRCID ->	203347	COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	4579	-	5538
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	89	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1746	-0-	-102	-0-	86	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	84	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	86	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	92	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	87	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	66	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	83	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	76	1	1340	2	N	-0-					-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1597	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,729		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALLISON				WELL #:	306L	RRCID -> 203689	COMPL.	DATE 05/29/2004	TOTAL	DEPTH 12076	PERF. 5460	-	5585
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-	-0-
02	1316	N	1281	-0-	-35	-0-	7	1	1274	2	Y	-0-	-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			Y	-0-	-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-	-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-	-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	-0-
07	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	3	1	1419	2	Y	-0-	-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-	-0-
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-	-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	5	1	1400	2	Y	-0-	-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	4	1	1355	2	Y	-0-	-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				16,731	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL	DEPTH	4707	PERF. 3706 -	4180	
WEST RANCH		WELL #:		6015										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	59	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	65	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	63	1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	65	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	62	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	66	1	1188	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	65	1	1096	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2302	RRCID ->	204037	COMPL.	DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.	6242	-	9092
01	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	11	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	4	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	7	1	1810	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	5	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	9	1	1735	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				23,634		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2310	RRCID	->	204038	COMPL.	DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3152	-	3892
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-						-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-						-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-						-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-						-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-						-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-						-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-						-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-						-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	N	-0-						-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	2	N	-0-						-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-						-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
BIG CANYON RANCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 204739														
COMPL. DATE 08/10/2007														
TOTAL DEPTH 24075														
PERF. 13885 - 14030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 801														
RRCID -> 204971														
COMPL. DATE 12/13/2003														
TOTAL DEPTH 9000														
PERF. 6004 - 7486														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH														
WELL #: 3403														
RRCID -> 204973														
COMPL. DATE 01/02/2004														
TOTAL DEPTH 8210														
PERF. 5772 - 7882														
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		55	1	1049	2	N	12		142
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-		13	9						
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		44	1	852	2	N	7		149
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		8	9						
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		63	1	1208	2	N	40		189
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		44	9						
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		57	1	1072	2	N	25	170 1	44
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		28	9						
09	930 N	822	-0-	-108	-0-		58	1	1093	2	N	23		67
10	961 N	919	-0-	-42	-0-		25	9						
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-		56	1	1032	2	N	20		87
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-		22	9						
							59	1	1059	2	N	22		109
							24	9						
							59	1	1052	2	N	22	91 1	40
							24	9						
							44	1	774	2	N	4		44
							4	9						
							50	1	869	2	N	-0-		44
							52	1	916	2	N	-0-		44
							53	1	896	2	N	-0-		44

TOTAL GAS PROD: 12,714

TOTAL CONDENSATE PROD: 175

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 6744	-	8232	
ALLISON 2003		WELL #:		1102										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	38	-0-	38	69	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	33	-0-	33	102	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	31	-0-	31	133	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	31	-0-	31	164	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	33	-0-	33	197	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	30	-0-	30	227	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	239 X	12	-0-	-227	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		288			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW 170			WELL #:	501	RRCID ->	205281	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	13441	PERF.	3830	-	4150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH				WELL #:	6013	RRCID ->	205367	COMPL.	DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	7368	-	7952	
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-	
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-	
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-	
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-	
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-	
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-	
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-	
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-	
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-	
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-	
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-	
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,823	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004				TOTAL	DEPTH	4900	PERF. 3360 - 4534		
WEST RANCH		WELL #:		2309A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2306	RRCID	->	205893	COMPL.	DATE	10/25/2004	TOTAL	DEPTH	4244	PERF.	3743	-	4064	
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-		142	1	2737	2	N	-0-					-0-	
02	2716	X	2573	-0-	-143	-0-		126	1	2447	2	N	-0-					-0-	
03	3007	X	2812	-0-	-195	-0-		139	1	2673	2	N	-0-					-0-	
04	2910	X	2695	-0-	-215	-0-		136	1	2559	2	N	-0-					-0-	
05	2883	X	2751	-0-	-132	-0-		139	1	2612	2	N	-0-					-0-	
06	2730	N	2644	-0-	-86	-0-		135	1	2509	2	N	-0-					-0-	
07	2790	N	2692	-0-	-98	-0-		142	1	2550	2	N	-0-					-0-	
08	2759	N	2641	-0-	-118	-0-		141	1	2500	2	N	-0-					-0-	
09	2640	N	2527	-0-	-113	-0-		137	1	2390	2	N	-0-					-0-	
10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-		140	1	2452	2	N	-0-					-0-	
11	2550	N	2471	-0-	-79	-0-		133	1	2338	2	N	-0-					-0-	
12	2604	N	2511	-0-	-93	-0-		141	1	2370	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				31,788	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

LONGFELLOW				WELL #: 4034	RRCID -> 205895	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF. 4605	-	4699
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142			
WEST RANCH		WELL #:		2205										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-			-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	68	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	N	-0-			-0-
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2206	RRCID ->	205911	COMPL.	DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	4508	PERF.	2684	-	3994
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,150		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2303	RRCID ->	206085	COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8352	-	8382
01	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	78	1	1469	2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	78	1	1449	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	83	1	1480	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	80	1	1399	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	78	1	1366	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH		4310 PERF. 2979 - 4224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	10	1	197	2	N	10			115
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	11	9	175	2	N	3			118
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	9	1	178	2	N	4			122
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	4	9	167	2	N	5			127
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	6	9	172	2	N	-0-			127
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	169	2	N	1	108 1		20
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	1	9	162	2	N	3			23
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	3	9	162	2	N	4			27
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	4	9	151	2	N	5			32
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	161	2	N	3			35
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	3	9	151	2	N	5			40
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	9	152	2	N	5			45
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						48		

WEST RANCH				WELL #:	2308	RRCID ->	208218	COMPL.	DATE	12/20/2004	TOTAL	DEPTH	4413	PERF.	2640 -	4115
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-				-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-				-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	32	1	618	2	N	-0-				-0-
04	1020	N	576	-0-	-444	-0-	29	1	547	2	N	-0-				-0-
05	744	N	264	-0-	-480	-0-	13	1	251	2	N	-0-				-0-
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	15	1	287	2	N	-0-				-0-
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	13	1	230	2	N	-0-				-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-				-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-				-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-				-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-				-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				6,165		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6386 -	6520
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	2	Y	-0-	-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	1	1	192	2	Y	-0-	-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-	-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-	-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-	-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-	-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-	-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,379		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAGE: 1325

WEST RANCH				WELL #:	6023	RRCID ->	208597	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	2746 -	4276
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	100	1	1915	2	N	-0-		-0-
02	1848	N	1817	-0-	-31	-0-	89	1	1728	2	N	-0-		-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	N	-0-		-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	98	1	1848	2	N	-0-		-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	-0-		-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	N	-0-		-0-
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	105	1	1871	2	N	-0-		-0-
08	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	74	1	1314	2	N	-0-		-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1728	2	N	-0-		-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	104	1	1825	2	N	-0-		-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-		-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	105	1	1765	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				22,682	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL	DEPTH	6192	PERF. 4412 -	6126	
ALLISON		WELL #:		2104												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	1932 N	1807	-0-	-125	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	101	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	98	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	101	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	97	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	102	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	99	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	102	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	96	1	1617	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,541				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	6024	RRCID ->	209428	COMPL.	DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	4620	PERF.	3446	-	4188
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	61	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	63	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	63	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	64	1	1078	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				14,290			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2299	RRCID	->	209628	COMPL.	DATE	04/30/2005	TOTAL	DEPTH	4337	PERF.	3038	-	4073	
01	124	N	113	-0-	-11	-0-		6	1	107	2	N	-0-					-0-	
02	112	N	101	-0-	-11	-0-		5	1	96	2	N	-0-					-0-	
03	124	N	110	-0-	-14	-0-		5	1	105	2	N	-0-					-0-	
04	120	N	107	-0-	-13	-0-		5	1	102	2	N	-0-					-0-	
05	124	N	107	-0-	-17	-0-		5	1	102	2	N	-0-					-0-	
06	120	N	112	-0-	-8	-0-		6	1	106	2	N	-0-					-0-	
07	124	N	109	-0-	-15	-0-		6	1	103	2	N	-0-					-0-	
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-		6	1	99	2	N	-0-					-0-	
09	120	N	100	-0-	-20	-0-		5	1	95	2	N	-0-					-0-	
10	124	N	106	-0-	-18	-0-		6	1	100	2	N	-0-					-0-	
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-		6	1	97	2	N	-0-					-0-	
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,277	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH		9185	PERF. 6157 - 7392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-			-0-
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	29	1	565	2	N	-0-			-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	30	1	570	2	N	-0-			-0-
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	32	1	594	2	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	N	-0-			-0-
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	29	1	516	2	N	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #:	1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	6502 -	6647
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON				WELL #:	2107	RRCID ->	210269	COMPL.	DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3938	-	4511
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	99	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	83	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	89	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	90	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	97	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	93	1	1633	2	N	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				21,502	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108			
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	N	-0-			-0-
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	30	1	586	2	N	-0-			-0-
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-			-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	38	1	710	2	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-			-0-
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	36	1	661	2	N	-0-			-0-
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	2	N	-0-			-0-
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	39	1	682	2	N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-			-0-
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	35	1	586	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #:	1502	RRCID ->	210571	COMPL.	DATE	03/22/2005	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	4924	-	5047
01	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	163	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2907	-0-	-173	-0-	143	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	157	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	153	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	157	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	151	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	158	1	2834	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	157	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	152	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	150	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	159	1	2682	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	22098	RRCID	->	210945	COMPL.	DATE	07/14/2005	TOTAL	DEPTH	4255	PERF.	2766	-	4110
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		55	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-		43	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	817	-0-	-392	-0-		40	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-		49	1	916	2	N	-0-					-0-
05	961	N	458	-0-	-503	-0-		23	1	435	2	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-		49	1	902	2	N	-0-					-0-
07	992	N	842	-0-	-150	-0-		45	1	797	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-		46	1	821	2	N	-0-					-0-
09	960	N	743	-0-	-217	-0-		40	1	703	2	N	-0-					-0-
10	837	N	753	-0-	-84	-0-		41	1	712	2	N	-0-					-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-		39	1	684	2	N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-		40	1	681	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				9,823				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH		7998 PERF. 5922 - 7774				
WEST RANCH		WELL #:		3404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3106	RRCID ->	212044	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	7503	PERF.	4964	-	5470
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	69	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	68	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	69	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	73	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				16,002			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3109	RRCID ->	212231	COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL	DEPTH 13092	PERF. 6151	-	6537
01	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	239	1	4594	2	N	-0-			-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	208	1	4024	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	227	1	4359	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	222	1	4168	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	222	1	4163	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	210	1	3891	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4098	-0-	-583	-0-	217	1	3881	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	213	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3865	-0-	-515	-0-	210	1	3655	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	217	1	3806	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	203	1	3568	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	219	1	3683	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,169	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL	DEPTH	7602	PERF.	6556 - 7274	
WEST RANCH		WELL #:		3210										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6290	-0-	-654	-0-	311	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	5625	-0-	-3	-0-	276	1	5349	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	6114	-0-	-117	-0-	302	1	5812	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5729	-0-	-301	-0-	289	1	5440	2	N	-0-			-0-
05	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	301	1	5644	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	5536	-0-	-494	-0-	283	1	5253	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	5517	-0-	-714	-0-	292	1	5225	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5526	-0-	-581	-0-	296	1	5230	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5181	-0-	-579	-0-	282	1	4899	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5258	-0-	-694	-0-	284	1	4974	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5033	-0-	-517	-0-	272	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	5518 X	5201	-0-	-317	-0-	292	1	4909	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	6026	RRCID ->	213605	COMPL.	DATE	12/18/2005	TOTAL	DEPTH	4689	PERF.	3890	-	4600
01	992	N	202	-0-	-790	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
02	812	N	481	-0-	-331	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					-0-
09	960	N	525	-0-	-435	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,579	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #:	6025	RRCID ->	214450	COMPL.	DATE	12/05/2005	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3786	-	3872	
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-	
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	49	1	939	2	N	-0-					-0-	
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					-0-	
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	53	1	987	2	N	-0-					-0-	
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	54	1	1017	2	N	-0-					-0-	
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	52	1	963	2	N	-0-					-0-	
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	N	-0-					-0-	
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-	
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-	
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-	
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-	
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				11,922	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH	6890	PERF. 5382	-	6325			
ALLISON		WELL #:		3010												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	98	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1904 N	1869	-0-	-35	-0-	92	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	100	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	97	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	99	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	95	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	101	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	100	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	100	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-
*12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	105	1	1767	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	801A	RRCID -> 215373	COMPL.	DATE 04/28/2009	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	5280	-	6630
01	2139	N	1216	-0-	-923	-0-	12	1	1180	2	Y	22			120
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	24	9	2570	2	Y	16	29	1	107
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	20	9	Y	18			125
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	18	9	23	9	Y	21	121	1	25
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2	2	24	9	Y	22			47
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	Y	15			62
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	6	1	2757	2	Y	16			78
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	18	9	2885	2	Y	19	42	1	55
09	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	21	9	20	9	Y	18			73
10	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	2560	2	2506	2	Y	26	56	1	43
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	10	1	2541	2	Y	22			65
12	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	29	9	2557	2	Y	27			92
							8	1							
							24	9							
							13	1							
							30	9							
TOTAL GAS PROD:			30,796				TOTAL CONDENSATE PROD:			242					

ALLISON				WELL #:	2110	RRCID ->	215432	COMPL. DATE 11/01/2006				TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4434	-	4805
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				14,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	3222 -	4562
WEST RANCH		WELL #:		2204										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	10	1	970	2	Y	-0-			-0-
02		868 N	-0-	-23	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03		988 N	-0-	-0-	-0-	988	2	840	2	Y	-0-			-0-
04		930 N	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
05		957 N	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
06		930 N	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-48	-0-	2	1	911	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
09		900 N	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
10		899 N	-0-	-92	-0-	3	1	804	2	Y	-0-			-0-
11		851 N	-0-	-0-	-0-	3	1	848	2	Y	-0-			-0-
*12		800 N	-0-	-0-	-0-	4	1	796	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2210	RRCID ->	215553	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3036	-	4300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON 2				WELL #: 1305	RRCID -> 215587	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 2500	- 2822	
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	51	1	995	2	Y	-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	55	1	985	2	Y	-0-
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	Y	-0-
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	52	1	912	2	Y	-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	53	1	931	2	Y	-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	51	1	888	2	Y	-0-
12	992	N	960	-0-	-32	-0-	54	1	906	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885			
WEST RANCH		WELL #:		6021												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	178	1	3415	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	158	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3486	-0-	-358	-0-	172	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3105	-0-	-555	-0-	157	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3394	-0-	-292	-0-	172	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	2871	-0-	-609	-0-	147	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	176	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	178	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	3146	-0-	-124	-0-	171	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3379 X	3194	-0-	-185	-0-	172	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	166	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	175	1	2944	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5032	RRCID ->	216249	COMPL.	DATE	03/30/2006	TOTAL	DEPTH	4583	PERF.	3734	-	4320	
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-	
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-	
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-	
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-	
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-	
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-	
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-	
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-	
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-	
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-	
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-	
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,929	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 4927	-	5322
01	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-		-0-
02	2632	X	1748	-0-	-884	-0-	9	1	1739	2	Y	-0-		-0-
03	2914	X	1852	-0-	-1062	-0-	1852	2			Y	-0-		-0-
04	2610	X	1609	-0-	-1001	-0-	1609	2			Y	-0-		-0-
05	2387	X	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			Y	-0-		-0-
06	2280	X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-		-0-
07	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	4	1	1749	2	Y	-0-		-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	Y	-0-		-0-
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-		-0-
10	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	6	1	1561	2	Y	-0-		-0-
11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	4	1	1371	2	Y	-0-		-0-
12	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	6	1	1225	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				20,145	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 216626		COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	5671 - 8103	
WEST RANCH		WELL #:		3307										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	101	1	1951	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1807	-0-	-69	-0-	89	1	1718	2	N	-0-			-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	96	1	1849	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	93	1	1743	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	102	1	1904	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	92	1	1701	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	97	1	1732	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	96	1	1703	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	94	1	1644	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	88	1	1549	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1595	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,815			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	6028	RRCID ->	216883	COMPL.	DATE	09/02/2008	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3270	-	3420
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	27	1	512	2	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,560			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #: 5034	RRCID -> 216902	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3564	-	3970	
01	1204	N	1204	-0-	-0-	60	1	1144	2	N	-0-	-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-	-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-	-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	60	1	1124	2	N	-0-	-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-	-0-
06	1200	N	1157	-0-	-43	59	1	1098	2	N	-0-	-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30	62	1	1117	2	N	-0-	-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	63	1	1109	2	N	-0-	-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	60	1	1047	2	N	-0-	-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48	61	1	1069	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	58	1	1014	2	N	-0-	-0-
12	1147	N	1013	-0-	-134	57	1	956	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				13,759	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011															
WEST RANCH		WELL #:		5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3122 -		4018			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WEST STATE				WELL #:	2411	RRCID	->	217327	COMPL.	DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5060	-	5980	
01	5487	X	4857	-0-	-630	-0-		47	1	4810	2	Y	-0-					-0-	
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-		23	1	4173	2	Y	-0-					-0-	
03	5549	X	4289	-0-	-1260	-0-		4289	2			Y	-0-					-0-	
04	5370	X	4013	-0-	-1357	-0-		4013	2			Y	-0-					-0-	
05	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-		4046	2			Y	-0-					-0-	
06	4710	X	4061	-0-	-649	-0-		4061	2			Y	-0-					-0-	
07	4650	X	3879	-0-	-771	-0-		8	1	3871	2	Y	-0-					-0-	
08	4278	X	3913	-0-	-365	-0-		2	1	3911	2	Y	-0-					-0-	
09	4050	X	3665	-0-	-385	-0-		3665	2			Y	-0-					-0-	
10	4185	X	3609	-0-	-576	-0-		14	1	3595	2	Y	-0-					-0-	
11	4050	X	3498	-0-	-552	-0-		11	1	3487	2	Y	-0-					-0-	
12	3906	X	3439	-0-	-467	-0-		18	1	3421	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				47,465	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST STATE				WELL #:	401E	RRCID -> 217742	COMPL.	DATE 06/27/2005	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4748	-	5158
01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	10	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
04	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
05	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	4	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
10	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	6	1	1669	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	5	1	1619	2	N	-0-			-0-
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,384	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5101															
RRCID -> 217743															
COMPL. DATE 07/01/2007															
TOTAL DEPTH 13199															
PERF. 4786 - 4928															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	7	1	738	2	N	-0-			-0-	
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-			-0-	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	2	N	-0-			-0-	
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	N	-0-			-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-			-0-	
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 7,656														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 5033															
RRCID -> 217783															
COMPL. DATE 04/27/2006															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 3464 - 4296															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 6030															
RRCID -> 217786															
COMPL. DATE 09/29/2006															
TOTAL DEPTH 4400															
PERF. 3968 - 4230															
01	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	92	1	1776	2	N	-0-			-0-	
02	1708 N	1646	-0-	-62	-0-	81	1	1565	2	N	-0-			-0-	
03	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	90	1	1720	2	N	-0-			-0-	
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	85	1	1603	2	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	87	1	1638	2	N	-0-			-0-	
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1555	2	N	-0-			-0-	
07	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	90	1	1612	2	N	-0-			-0-	
08	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	92	1	1623	2	N	-0-			-0-	
09	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	87	1	1516	2	N	-0-			-0-	
10	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	90	1	1584	2	N	-0-			-0-	
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	88	1	1541	2	N	-0-			-0-	
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 20,360														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL	DEPTH	6041	PERF. 5622	-	5798		
WEST RANCH		WELL #:		2702												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5047	RRCID ->	218477	COMPL.	DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3698	-	3960
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	131	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	132	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	141	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	137	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	137	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	134	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	138	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1950	-0-	-592	-0-	109	1	1841	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #:	5020	RRCID ->	218568	COMPL.	DATE	06/17/2006	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	5656	-	6060
01	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	15	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	7	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	3	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	4	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	3	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	5	1	876	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,071				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006				TOTAL	DEPTH	5530	PERF. 3721 - 5300		
ALLISON		WELL #:		2112												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	-0-					-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4301	RRCID	->	218839	COMPL.	DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	7322	-	7905	
01	6510	X	5185	-0-	-1325	-0-		50	1	5135	2	N	-0-					-0-	
02	6104	X	5723	-0-	-381	-0-		31	1	5692	2	N	-0-					-0-	
03	6758	X	5494	-0-	-1264	-0-		5494	2			N	-0-					-0-	
04	6540	X	5222	-0-	-1318	-0-		5222	2			N	-0-					-0-	
05	6324	X	5139	-0-	-1185	-0-		5139	2			N	-0-					-0-	
06	6120	X	4649	-0-	-1471	-0-		4649	2			N	-0-					-0-	
07	6324	X	4878	-0-	-1446	-0-		10	1	4868	2	N	-0-					-0-	
08	5487	X	4567	-0-	-920	-0-		2	1	4565	2	N	-0-					-0-	
09	5220	X	3958	-0-	-1262	-0-		3958	2			N	-0-					-0-	
10	5146	X	3675	-0-	-1471	-0-		14	1	3661	2	N	-0-					-0-	
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-		11	1	3568	2	N	-0-					-0-	
12	4867	X	3479	-0-	-1388	-0-		18	1	3461	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				55,548	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	3002	RRCID ->	219122	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5524 -	6552
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	-0-		-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	N	-0-		-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	2907	2	N	-0-		-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	N	-0-		-0-
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	155	1	2898	2	N	-0-		-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	149	1	2772	2	N	-0-		-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	N	-0-		-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2950	2	N	-0-		-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	N	-0-		-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-		-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	-0-		-0-
*12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	163	1	2744	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				35,817		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7101										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	31	1	3131	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	15	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	1	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
10	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	11	1	2919	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	9	1	2798	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	15	1	2864	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,561			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON				WELL #:	4702	RRCID ->	219533	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	12952	PERF.	5606	-	7704
01	67735	X	64475	-0-	-3260	-0-	627	1	63848	2	N	-0-				-0-
02	60760	X	58008	-0-	-2752	-0-	312	1	57696	2	N	-0-				-0-
03	66960	X	64199	-0-	-2761	-0-	64199	2			N	-0-				-0-
04	63600	X	62072	-0-	-1528	-0-	62072	2			N	-0-				-0-
05	65100	X	64204	-0-	-896	-0-	64204	2			N	-0-				-0-
06	62400	X	61924	-0-	-476	-0-	61924	2			N	-0-				-0-
07	64232	X	63602	-0-	-630	-0-	133	1	63469	2	N	-0-				-0-
08	64201	X	62456	-0-	-1745	-0-	29	1	62427	2	N	-0-				-0-
09	62130	X	60417	-0-	-1713	-0-	60417	2			N	-0-				-0-
10	64201	X	62484	-0-	-1717	-0-	238	1	62246	2	N	-0-				-0-
11	61920	X	60547	-0-	-1373	-0-	185	1	60362	2	N	-0-				-0-
12	63612	X	61864	-0-	-1748	-0-	324	1	61540	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			746,252		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3304	RRCID	->	219549	COMPL.	DATE	07/26/2006	TOTAL	DEPTH	8074	PERF.	6132	-	6200
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		83	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		68	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1640	-0-	-158	-0-		81	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-		81	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		85	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		82	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-		85	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1553	-0-	-121	-0-		83	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1237	-0-	-383	-0-		67	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1264	-0-	-348	-0-		68	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1209	-0-	-291	-0-		65	1	1144	2	N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		74	1	1245	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				17,789		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006				TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
ALLISON		WELL #:		2111										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	184	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	164	1	3178	2	N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	170	1	3264	2	N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	179	1	3373	2	N	-0-			-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	183	1	3420	2	N	-0-			-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	173	1	3208	2	N	-0-			-0-
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	181	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	175	1	3049	2	N	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	178	1	3120	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	167	1	2923	2	N	-0-			-0-
*12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,711				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONGFELLOW				WELL #:	1294	RRCID ->	219777	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 6114 -	6557
01	4681 X	4645	-0-	-36	-0-	230	1	4415	2	N	-0-		-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	231	1	4445	2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	226	1	4252	2	N	-0-		-0-
05	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	237	1	4439	2	N	-0-		-0-
06	4560 X	4540	-0-	-20	-0-	232	1	4308	2	N	-0-		-0-
07	4712 X	4606	-0-	-106	-0-	244	1	4362	2	N	-0-		-0-
08	4681 X	4666	-0-	-15	-0-	250	1	4416	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4508	-0-	-22	-0-	245	1	4263	2	N	-0-		-0-
10	4681 X	4570	-0-	-111	-0-	247	1	4323	2	N	-0-		-0-
11	4530 X	4525	-0-	-5	-0-	244	1	4281	2	N	-0-		-0-
12	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	257	1	4323	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH				WELL #:	702	RRCID ->	220038	COMPL.	DATE	06/28/2006	TOTAL	DEPTH	8314	PERF.	7580	-	7686
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	33	1	617	2	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,396	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006				TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700					
WILLIAMS				WELL #: 7201												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-		3 1	259	2	N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		1 1	238	2	N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2			N	-0-					-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-		259 2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		1 1	255	2	N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		1 1	256	2	N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-		1 1	251	2	N	-0-					-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-		1 1	252	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #:	1507	RRCID	->	220459	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4970	-	5092
01	5239	X	5105	-0-	-134	-0-		252	1	4853	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4585	-0-	-119	-0-		225	1	4360	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5030	-0-	-147	-0-		249	1	4781	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4834	-0-	-146	-0-		244	1	4590	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4955	-0-	-160	-0-		251	1	4704	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-		241	1	4474	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-		256	1	4579	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4796	-0-	-226	-0-		257	1	4539	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4635	-0-	-195	-0-		252	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4802	-0-	-158	-0-		259	1	4543	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4681	-0-	-29	-0-		253	1	4428	2	N	-0-			-0-
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-		272	1	4574	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	6022	RRCID ->	220557	COMPL.	DATE	08/25/2006	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6594	-	6925
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,385			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)										71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC										748011													
WEST STATE										WELL #:		402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 5056 - 5745			
M			GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM		
0	ALLOW CODE		PROD		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE				AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE		
01	434 N		407		-0-		-27		-0-				4 1		403 2		Y -0-				-0-		
02	392 N		365		-0-		-27		-0-				2 1		363 2		Y -0-				-0-		
03	403 N		401		-0-		-2		-0-				401 2				Y -0-				-0-		
04	390 N		386		-0-		-4		-0-				386 2				Y -0-				-0-		
05	403 N		397		-0-		-6		-0-				397 2				Y -0-				-0-		
06	390 N		380		-0-		-10		-0-				380 2				Y -0-				-0-		
07	403 N		391		-0-		-12		-0-				1 1		390 2		Y -0-				-0-		
08	403 N		390		-0-		-13		-0-				390 2				Y -0-				-0-		
09	390 N		372		-0-		-18		-0-				372 2				Y -0-				-0-		
10	403 N		378		-0-		-25		-0-				1 1		377 2		Y -0-				-0-		
11	390 N		361		-0-		-29		-0-				1 1		360 2		Y -0-				-0-		
12	372 N		367		-0-		-5		-0-				2 1		365 2		Y -0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,595								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL	DEPTH	6106	PERF.	4260	-	5837	
LONGFELLOW 130		WELL #:		3303												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5029	RRCID	->	223109	COMPL.	DATE	04/21/2006	TOTAL	DEPTH	5540	PERF.	4864	-	5326	
01	7192	X	6724	-0-	-468	-0-		65	1	6659	2	Y	-0-					-0-	
02	6496	X	5526	-0-	-970	-0-		30	1	5496	2	Y	-0-					-0-	
03	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-		5624	2			Y	-0-					-0-	
04	6840	X	4377	-0-	-2463	-0-		4377	2			Y	-0-					-0-	
05	6727	X	4630	-0-	-2097	-0-		4630	2			Y	-0-					-0-	
06	6510	X	4752	-0-	-1758	-0-		4752	2			Y	-0-					-0-	
07	6107	X	4612	-0-	-1495	-0-		10	1	4602	2	Y	-0-					-0-	
08	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-		2	1	4447	2	Y	-0-					-0-	
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-		4198	2			Y	-0-					-0-	
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-		17	1	4515	2	Y	-0-					-0-	
11	4740	X	4614	-0-	-126	-0-		14	1	4600	2	Y	-0-					-0-	
12	4619	X	4517	-0-	-102	-0-		24	1	4493	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				58,555	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH 138				WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6516 - 8092		
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-	
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				517	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	3755 -	4363
WEST RANCH		WELL #:		6027										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	42	1	809	2	N	-0-			-0-
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	38	1	726	2	N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-			-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	-0-			-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	N	-0-			-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	771	-0-	-999	-0-	42	1	729	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	810	-0-	-1298	-0-	44	1	766	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	781	-0-	-779	-0-	42	1	739	2	N	-0-			-0-
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW 600 MD				WELL #:	802	RRCID ->	223191	COMPL.	DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	4901	PERF.	2830	-	2962
01	589	N	341	-0-	-248	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,683			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALLISON				WELL #: 2113	RRCID -> 223213	COMPL.	DATE 09/22/2006	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4264	-	4630
01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	93	1	1783	2	N	-0-		-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-		-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	2	N	-0-		-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	107	1	2017	2	N	-0-		-0-
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	90	1	1686	2	N	-0-		-0-
06	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	86	1	1589	2	N	-0-		-0-
07	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	80	1	1432	2	N	-0-		-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	88	1	1549	2	N	-0-		-0-
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	87	1	1513	2	N	-0-		-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-		-0-
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	83	1	1463	2	N	-0-		-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	90	1	1509	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375								
WEST RANCH		WELL #: 3212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	73	1	1407	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	66	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	72	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	71	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	68	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3001	RRCID ->	223513	COMPL.	DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	5890	-	7742
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,900			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NORTH PINON				WELL #:	2804	RRCID	->	223787	COMPL.	DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	8062	PERF.	5300	-	5324
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	2	N	-0-						-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	8	1	156	2	N	-0-						-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	2	N	-0-						-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-						-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-						-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-						-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-						-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-						-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-						-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-						-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-						-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				2,523			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007				TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 6246 - 6390		
WEST RANCH		WELL #:		2701N												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	3011	RRCID	->	224051	COMPL.	DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	4810	-	6902
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	4	1	394	2	Y	-0-						-0-
02	T. A.		347	-0-	347	347	2	1	345	2	Y	-0-						-0-
03	T. A.		369	-0-	369	716	369	2			Y	-0-						-0-
04	T. A.		353	-0-	353	1069	353	2			Y	-0-						-0-
05	T. A.		343	-0-	343	1412	343	2			Y	-0-						-0-
06	T. A.		327	-0-	327	1739	327	2			Y	-0-						-0-
07	T. A.		331	-0-	331	2070	1	1	330	2	Y	-0-						-0-
08	T. A.		289	-0-	289	2359	289	2			Y	-0-						-0-
09	2611	X	252	-0-	-2359	-0-	252	2			Y	-0-						-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	-0-						-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	1	1	235	2	Y	-0-						-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4601	RRCID	->	224084	COMPL.	DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	5649	-	9180
01	9672	X	7690	-0-	-1982	-0-		75	1	7615	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	6385	-0-	-2351	-0-		34	1	6351	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	6489	-0-	-2904	-0-		6489	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	6535	-0-	-2225	-0-		6535	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6309	-0-	-1875	-0-		6309	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	5922	-0-	-1518	-0-		5922	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	5945	-0-	-1123	-0-		12	1	5933	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5555	-0-	-1203	-0-		3	1	5552	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5604	-0-	-936	-0-		5604	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5486	-0-	-838	-0-		21	1	5465	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5152	-0-	-758	-0-		16	1	5136	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5067	-0-	-885	-0-		27	1	5040	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			72,139	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL	DEPTH	8425	PERF.	5128 -	5560		
WEST RANCH		WELL #:		5026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	5948	-0-	-872	-0-	58	1	5890	2	Y	-0-					-0-
02	5936 X	5204	-0-	-732	-0-	28	1	5176	2	Y	-0-					-0-
03	6572 X	5532	-0-	-1040	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
04	6150 X	5312	-0-	-838	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	6107 X	5187	-0-	-920	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5145	-0-	-621	-0-	11	1	5134	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5096	-0-	-422	-0-	2	1	5094	2	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4713	-0-	-597	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
10	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	17	1	4565	2	Y	-0-					-0-
11	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	13	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4095	-0-	-1051	-0-	21	1	4074	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60,173			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	5027	RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL	DEPTH	9555	PERF.	6600	-	6718
01	2170	N	1680	-0-	-490	-0-	83	1	1597	2	N	-0-				-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	82	1	1582	2	N	-0-				-0-
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	75	1	1442	2	N	-0-				-0-
04	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	73	1	1373	2	N	-0-				-0-
05	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	74	1	1389	2	N	-0-				-0-
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	70	1	1305	2	N	-0-				-0-
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	78	1	1391	2	N	-0-				-0-
08	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	70	1	1235	2	N	-0-				-0-
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	71	1	1240	2	N	-0-				-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	-0-				-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	N	-0-				-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	87	1	1461	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:					18,065		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	- 6616				
01	1426	N	904	-0-	-522	-0-	45	1	859	2	N	-0-	-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	55	1	1057	2	N	-0-	-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	N	-0-	-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	2	N	-0-	-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	N	-0-	-0-
06	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	77	1	1422	2	N	-0-	-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	78	1	1404	2	N	-0-	-0-
08	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	82	1	1458	2	N	-0-	-0-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1275	2	N	-0-	-0-
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	49	1	864	2	N	-0-	-0-
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	69	1	1204	2	N	-0-	-0-
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	65	1	1086	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				16,102	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 224289		COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6019	-	7454	
WEST RANCH		WELL #:		2805												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		42 1	807	2	N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-		39 1	756	2	N	-0-					-0-
03	868 N	852	-0-	-16	-0-		42 1	810	2	N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-		42 1	784	2	N	-0-					-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-		43 1	810	2	N	-0-					-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-		41 1	764	2	N	-0-					-0-
07	868 N	830	-0-	-38	-0-		44 1	786	2	N	-0-					-0-
08	868 N	833	-0-	-35	-0-		45 1	788	2	N	-0-					-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-		45 1	781	2	N	-0-					-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-		46 1	804	2	N	-0-					-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		44 1	771	2	N	-0-					-0-
12	868 N	851	-0-	-17	-0-		48 1	803	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2703N	RRCID ->	224313	COMPL.	DATE	03/07/2007	TOTAL	DEPTH	6950	PERF.	6290	-	6790
01	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	218	1	4184	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3940	-0-	-316	-0-	194	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	213	1	4089	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	206	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	211	1	3943	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	203	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	214	1	3825	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	210	1	3717	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	206	1	3588	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	201	1	3517	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	211	1	3555	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH				WELL #:	6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 -	3996
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	N	-0-		-0-
02	1904	N	1786	-0-	-118	-0-	88	1	1698	2	N	-0-		-0-
03	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	86	1	1654	2	N	-0-		-0-
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	89	1	1679	2	N	-0-		-0-
05	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	91	1	1706	2	N	-0-		-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	88	1	1640	2	N	-0-		-0-
07	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	91	1	1624	2	N	-0-		-0-
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	94	1	1669	2	N	-0-		-0-
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	90	1	1560	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	86	1	1508	2	N	-0-		-0-
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	80	1	1400	2	N	-0-		-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	98	1	1643	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				20,788	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH	5474	PERF. 3434	-	5108			
WEST RANCH		WELL #:		6032												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	115	1	2215	2	N	-0-					-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	111	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	108	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	111	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	115	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	113	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	107	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	118	1	1985	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5025	RRCID	->	224602	COMPL.	DATE	09/05/2007	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	3896	-	5372	
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-		72	1	7334	2	Y	-0-					-0-	
02	7280	X	6009	-0-	-1271	-0-		32	1	5977	2	Y	-0-					-0-	
03	8029	X	6369	-0-	-1660	-0-		6369	2			Y	-0-					-0-	
04	7680	X	5907	-0-	-1773	-0-		5907	2			Y	-0-					-0-	
05	7564	X	5677	-0-	-1887	-0-		5677	2			Y	-0-					-0-	
06	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-		5723	2			Y	-0-					-0-	
07	6665	X	5731	-0-	-934	-0-		12	1	5719	2	Y	-0-					-0-	
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-		3	1	5748	2	Y	-0-					-0-	
09	5910	X	5507	-0-	-403	-0-		5507	2			Y	-0-					-0-	
10	5921	X	5307	-0-	-614	-0-		20	1	5287	2	Y	-0-					-0-	
11	5730	X	4926	-0-	-804	-0-		15	1	4911	2	Y	-0-					-0-	
12	5766	X	4676	-0-	-1090	-0-		24	1	4652	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				68,989	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	6033	RRCID ->	224638	COMPL.	DATE	11/04/2006	TOTAL	DEPTH	4678	PERF.	3670	-	4410	
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-	
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-	
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-	
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	32	1	600	2	N	-0-					-0-	
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-	
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-	
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-	
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-	
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-	
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-	
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-	
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,517	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

02/13/2014
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1350

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330						
WEST RANCH		WELL #:		704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	264	1	22	5075	2	N	20						197
02	4984 X	4813	-0-	-171	-0-	235	1	22	4556	2	N	20	167	1				50
03	5487 X	5239	-0-	-248	-0-	258	1	22	4959	2	N	20						70
04	5250 X	5095	-0-	-155	-0-	257	1	17	4821	2	N	15						85
05	5394 X	5219	-0-	-175	-0-	264	1	19	4936	2	N	17						102
06	5190 X	5006	-0-	-184	-0-	255	1	19	4732	2	N	17						119
07	5332 X	5121	-0-	-211	-0-	270	1	22	4829	2	N	20						139
08	5270 X	5034	-0-	-236	-0-	269	1	9	4756	2	N	8	119	1				28
09	5100 X	4656	-0-	-444	-0-	253	1	4	4399	2	N	4						32
10	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	230	1	1	4038	2	N	1						33
11	5010 X	4620	-0-	-390	-0-	248	1	28	4344	2	N	25						58
12	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	283	1	19	4758	2	N	17						75
TOTAL GAS PROD:		59,493						TOTAL CONDENSATE PROD:				184						

ALLISON				WELL #:	2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 4520	-	5245
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	57	1	1093	2	N	-0-		-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	48	1	938	2	N	-0-		-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	55	1	1050	2	N	-0-		-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	54	1	1021	2	N	-0-		-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	52	1	967	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	53	1	955	2	N	-0-		-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-		-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	N	-0-		-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-		-0-
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-		-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,530		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6836 -	7444
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	-0-	-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-	-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	N	-0-	-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	148	1	2776	2	N	-0-	-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	155	1	2899	2	N	-0-	-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	2	N	-0-	-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	155	1	2776	2	N	-0-	-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	N	-0-	-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N	-0-	-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	N	-0-	-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	2	N	-0-	-0-
*12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				34,999				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL	DEPTH	7785	PERF.	7040 - 7238	
WEST RANCH		WELL #:		2606										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	35	1	3554	2	Y	-0-			-0-
02	3416 X	3248	-0-	-168	-0-	17	1	3231	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	3469	2			Y	-0-			-0-
04	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	3197	2			Y	-0-			-0-
05	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2			Y	-0-			-0-
06	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
07	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	7	1	3279	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	1	1	3023	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
10	3410 X	1170	-0-	-2240	-0-	4	1	1166	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	1895	-0-	-1375	-0-	6	1	1889	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	15	1	2889	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	5048	RRCID ->	225293	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3705	-	4050
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

WEST RANCH				WELL #:		2212	RRCID ->		225357	COMPL. DATE		12/07/2006	TOTAL DEPTH		4800	PERF. 2872 -		4273
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	25	1	487	2	N	-0-						-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	23	1	443	2	N	-0-						-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-						-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	24	1	443	2	N	-0-						-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-						-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	2	N	-0-						-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	25	1	445	2	N	-0-						-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	24	1	433	2	N	-0-						-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	N	-0-						-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-						-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	2	N	-0-						-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				5,477		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 225557		COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	6277	PERF.	4928	-	5186	
LONGFELLOW 130		WELL #:		3304												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2213	RRCID ->	225729	COMPL.	DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2534	-	3220
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2146	2	N	30					244
02	2296	N	1805	-0-	-491	-0-	33 88	9 1	1700	2	N	15	179	1			80
03	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	17 91	9 1	1741	2	N	19					99
04	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	21 87	9 1	1631	2	N	14					113
05	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	15 85	9 1	1594	2	N	-0-	82	1			31
06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	86 7	1 9	1595	2	N	6					37
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	85 17	1 9	1517	2	N	15					52
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92 28	1 9	1629	2	N	25					77
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	94 22	1 9	1644	2	N	20					97
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	120 40	1 9	2113	2	N	36	76	1			57
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111 40	1 9	1945	2	N	36					93
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	1879	2	N	25					118
TOTAL GAS PROD:			22,565		TOTAL CONDENSATE PROD:			241									

WEST RANCH				WELL #:	3406	RRCID	->	226283	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474	-	7672
01	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	209	1	4027	2	N	-0-				-0-
02	3948	X	3904	-0-	-44	-0-	192	1	3712	2	N	-0-				-0-
03	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	207	1	3983	2	N	-0-				-0-
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	200	1	3755	2	N	-0-				-0-
05	4309	X	4025	-0-	-284	-0-	204	1	3821	2	N	-0-				-0-
06	4170	X	3866	-0-	-304	-0-	198	1	3668	2	N	-0-				-0-
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	203	1	3639	2	N	-0-				-0-
08	4185	X	3836	-0-	-349	-0-	205	1	3631	2	N	-0-				-0-
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	206	1	3584	2	N	-0-				-0-
10	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	160	1	2806	2	N	-0-				-0-
11	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	186	1	3264	2	N	-0-				-0-
*12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	221	1	3722	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 226472		COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	3688 - 4240			
WEST RANCH		WELL #:		6034												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3297	RRCID	->	226572	COMPL.	DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	8744	PERF.	6270	-	6486
01	3317	X	3074	-0-	-243	-0-		30	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2610	-0-	-386	-0-		14	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2855	-0-	-462	-0-		2855	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2708	-0-	-352	-0-		2708	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-		2678	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-		2671	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-		6	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-		1	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2559	-0-	-141	-0-		2559	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2549	-0-	-210	-0-		10	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-		7	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2375	-0-	-322	-0-		12	1	2363	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3306	RRCID ->	226598	COMPL.	DATE	12/13/2006	TOTAL	DEPTH	7242	PERF.	5386	-	6120	
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-	
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-	
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-	
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-	
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-	
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-	
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-	
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-	
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-	
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-	
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-	
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,903	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//		748011	RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3859 - 4070								
WEST RANCH			WELL #:		6036															
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1612 N		1477	-0-	-135	-0-		73	1	1404	2	N	-0-						-0-	
02	1484 N		1323	-0-	-161	-0-		65	1	1258	2	N	-0-						-0-	
03	1581 N		1440	-0-	-141	-0-		71	1	1369	2	N	-0-						-0-	
04	1440 N		1371	-0-	-69	-0-		69	1	1302	2	N	-0-						-0-	
05	1457 N		1387	-0-	-70	-0-		70	1	1317	2	N	-0-						-0-	
06	1380 N		1321	-0-	-59	-0-		68	1	1253	2	N	-0-						-0-	
07	1426 N		1393	-0-	-33	-0-		74	1	1319	2	N	-0-						-0-	
08	1395 N		1360	-0-	-35	-0-		73	1	1287	2	N	-0-						-0-	
09	1331 N		1331	-0-	-0-	-0-		72	1	1259	2	N	-0-						-0-	
10	1415 N		1415	-0-	-0-	-0-		76	1	1339	2	N	-0-						-0-	
11	1424 N		1424	-0-	-0-	-0-		77	1	1347	2	N	-0-						-0-	
*12	1366 N		1366	-0-	-0-	-0-		77	1	1289	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,608		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

WEST RANCH				WELL #:	5043	RRCID	->	226694	COMPL.	DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	5592	PERF.	4645	-	4834	
01	5642	X	5220	-0-	-422	-0-		51	1	5169	2	Y	-0-					-0-	
02	5096	X	4420	-0-	-676	-0-		24	1	4396	2	Y	-0-					-0-	
03	5549	X	4787	-0-	-762	-0-		4787	2			Y	-0-					-0-	
04	5250	X	4507	-0-	-743	-0-		4507	2			Y	-0-					-0-	
05	5208	X	4001	-0-	-1207	-0-		4001	2			Y	-0-					-0-	
06	5040	X	4101	-0-	-939	-0-		4101	2			Y	-0-					-0-	
07	4898	X	4145	-0-	-753	-0-		9	1	4136	2	Y	-0-					-0-	
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-		2	1	4175	2	Y	-0-					-0-	
09	4500	X	4029	-0-	-471	-0-		4029	2			Y	-0-					-0-	
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-		14	1	3775	2	Y	-0-					-0-	
11	4110	X	3402	-0-	-708	-0-		10	1	3392	2	Y	-0-					-0-	
12	4185	X	3104	-0-	-1081	-0-		16	1	3088	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				49,682	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	6020	RRCID	->	226697	COMPL.	DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	6324	-	8815
01	2976	X	2304	-0-	-672	-0-		22	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2275	-0-	-329	-0-		12	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2580	-0-	-179	-0-		2580	2			N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-		2778	2			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-		2768	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-		2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2346	-0-	-537	-0-		5	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	1742	-0-	-1017	-0-		1	1	1741	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1525	-0-	-1115	-0-		1525	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1471	-0-	-885	-0-		6	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-		8	1	2670	2	N	-0-					-0-
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-		13	1	2535	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				27,643		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 3690 - 4000		
WEST RANCH		WELL #:		6037												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227	-0-	7	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	3	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	5	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	4	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	6	1	1178	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,417				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5037	RRCID	->	227085	COMPL.	DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH	6057	PERF.	5504	-	5940
01	5053	X	4213	-0-	-840	-0-		41	1	4172	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3426	-0-	-1138	-0-		18	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3453	-0-	-1600	-0-		3453	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3267	-0-	-1443	-0-		3267	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3388	-0-	-1045	-0-		3388	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3876	-0-	-204	-0-		3876	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3742	-0-	-40	-0-		8	1	3734	2	Y	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-		2	1	3604	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3144	-0-	-726	-0-		3144	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-		11	1	2912	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2932	-0-	-938	-0-		9	1	2923	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2803	-0-	-948	-0-		15	1	2788	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			40,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4336	-	4442
01	1214	N	1214	-0-	-0-	60	1	1154	2	N	-0-
02	1232	N	991	-0-	-241	49	1	942	2	N	-0-
03	1271	N	891	-0-	-380	44	1	847	2	N	-0-
04	1170	N	775	-0-	-395	39	1	736	2	N	-0-
05	1085	N	701	-0-	-384	36	1	665	2	N	-0-
06	870	N	686	-0-	-184	35	1	651	2	N	-0-
07	806	N	682	-0-	-124	36	1	646	2	N	-0-
08	713	N	658	-0-	-55	35	1	623	2	N	-0-
09	690	N	618	-0-	-72	34	1	584	2	N	-0-
10	682	N	629	-0-	-53	34	1	595	2	N	-0-
11	630	N	582	-0-	-48	31	1	551	2	N	-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL	DEPTH	5950	PERF. 5134	-	5346
WEST RANCH		WELL #:		5041										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	6868	-0-	-603	-0-	67	1	6801	2	Y	-0-			-0-
02	6748 X	5833	-0-	-915	-0-	31	1	5802	2	Y	-0-			-0-
03	7781 X	5446	-0-	-2335	-0-	5446	2			Y	-0-			-0-
04	7530 X	5314	-0-	-2216	-0-	5314	2			Y	-0-			-0-
05	7781 X	5473	-0-	-2308	-0-	5473	2			Y	-0-			-0-
06	6660 X	5829	-0-	-831	-0-	5829	2			Y	-0-			-0-
07	6448 X	5908	-0-	-540	-0-	12	1	5896	2	Y	-0-			-0-
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	3	1	5971	2	Y	-0-			-0-
09	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			Y	-0-			-0-
10	6014 X	5532	-0-	-482	-0-	21	1	5511	2	Y	-0-			-0-
11	5820 X	5133	-0-	-687	-0-	16	1	5117	2	Y	-0-			-0-
12	5983 X	5064	-0-	-919	-0-	27	1	5037	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,075			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	5036	RRCID	->	227195	COMPL.	DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5356	-	5790	
01	5518	X	4842	-0-	-676	-0-		47	1	4795	2	Y	-0-					-0-	
02	4984	X	3887	-0-	-1097	-0-		21	1	3866	2	Y	-0-					-0-	
03	5518	X	3983	-0-	-1535	-0-		3983	2			Y	-0-					-0-	
04	5220	X	3743	-0-	-1477	-0-		3743	2			Y	-0-					-0-	
05	5022	X	3923	-0-	-1099	-0-		3923	2			Y	-0-					-0-	
06	4680	X	3578	-0-	-1102	-0-		3578	2			Y	-0-					-0-	
07	4309	X	3785	-0-	-524	-0-		8	1	3777	2	Y	-0-					-0-	
08	3968	X	3892	-0-	-76	-0-		2	1	3890	2	Y	-0-					-0-	
09	3810	X	3677	-0-	-133	-0-		3677	2			Y	-0-					-0-	
10	3937	X	3606	-0-	-331	-0-		14	1	3592	2	Y	-0-					-0-	
11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-		10	1	3320	2	Y	-0-					-0-	
12	3906	X	3196	-0-	-710	-0-		17	1	3179	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				45,442	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	5046	RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4998 -	5366
01	7750 X	6776	-0-	-974	-0-	66	1	6710	2	Y	-0-		-0-
02	7000 X	5349	-0-	-1651	-0-	29	1	5320	2	Y	-0-		-0-
03	7750 X	5634	-0-	-2116	-0-	5634	2			Y	-0-		-0-
04	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	5165	2			Y	-0-		-0-
05	6913 X	4882	-0-	-2031	-0-	4882	2			Y	-0-		-0-
06	6570 X	4887	-0-	-1683	-0-	4887	2			Y	-0-		-0-
07	5921 X	4996	-0-	-925	-0-	10	1	4986	2	Y	-0-		-0-
08	5642 X	4931	-0-	-711	-0-	2	1	4929	2	Y	-0-		-0-
09	5160 X	4735	-0-	-425	-0-	4735	2			Y	-0-		-0-
10	5053 X	4531	-0-	-522	-0-	17	1	4514	2	Y	-0-		-0-
11	4890 X	4184	-0-	-706	-0-	13	1	4171	2	Y	-0-		-0-
12	4991 X	3809	-0-	-1182	-0-	20	1	3789	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				59,879	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	3112	RRCID	->	227228	COMPL.	DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5143	-	5264
01	3286	X	2250	-0-	-1036	-0-	111	1	2139	2	N	-0-						-0-
02	2884	X	1988	-0-	-896	-0-	98	1	1890	2	N	-0-						-0-
03	3193	X	1861	-0-	-1332	-0-	92	1	1769	2	N	-0-						-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2602	2	N	-0-						-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-						-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	N	-0-						-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	160	1	2858	2	N	-0-						-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	167	1	2954	2	N	-0-						-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-						-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-						-0-
11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	154	1	2701	2	N	-0-						-0-
12	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	158	1	2665	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				32,055		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL	DEPTH	7525	PERF.	6638	-	7172
WEST RANCH		WELL #:		3208											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	3416	-0-	-459	-0-	169	1	3247	2	N	-0-				-0-
02	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	148	1	2866	2	N	-0-				-0-
03	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	163	1	3140	2	N	-0-				-0-
04	3390 X	3075	-0-	-315	-0-	155	1	2920	2	N	-0-				-0-
05	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	160	1	3004	2	N	-0-				-0-
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	158	1	2929	2	N	-0-				-0-
07	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	165	1	2945	2	N	-0-				-0-
08	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-				-0-
09	3090 X	2935	-0-	-155	-0-	160	1	2775	2	N	-0-				-0-
10	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	161	1	2818	2	N	-0-				-0-
11	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	154	1	2704	2	N	-0-				-0-
12	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	164	1	2754	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH				WELL #:	3498	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	6988	-	7150
01	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	226	1	4343	2	N	-0-				-0-
02	4564	X	4093	-0-	-471	-0-	201	1	3892	2	N	-0-				-0-
03	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	223	1	4294	2	N	-0-				-0-
04	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	218	1	4095	2	N	-0-				-0-
05	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	213	1	3984	2	N	-0-				-0-
06	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	214	1	3964	2	N	-0-				-0-
07	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	225	1	4022	2	N	-0-				-0-
08	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	227	1	4013	2	N	-0-				-0-
09	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	221	1	3839	2	N	-0-				-0-
10	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	223	1	3903	2	N	-0-				-0-
11	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	210	1	3690	2	N	-0-				-0-
12	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	224	1	3763	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	6029	RRCID ->	228214	COMPL.	DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6112	-	6252
01	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	44	1	4516	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3974	-0-	-562	-0-	21	1	3953	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4249	-0-	-711	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4050	-0-	-631	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3924	-0-	-486	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	8	1	3869	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	2	1	3836	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	14	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	10	1	3335	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	18	1	3417	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,455				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL	DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916	
WEST RANCH		WELL #:		5030										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4466	-0-	-928	-0-	43	1	4423	2	Y	-0-			-0-
02	4872 X	3609	-0-	-1263	-0-	19	1	3590	2	Y	-0-			-0-
03	5394 X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-
04	4410 X	3292	-0-	-1118	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
05	4557 X	3614	-0-	-943	-0-	3614	2			Y	-0-			-0-
06	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	3747	2			Y	-0-			-0-
07	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	7	1	3500	2	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	2	1	3365	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
10	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	12	1	3096	2	Y	-0-			-0-
11	3750 X	2893	-0-	-857	-0-	9	1	2884	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2744	-0-	-759	-0-	14	1	2730	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	8011	RRCID ->	228823	COMPL.	DATE	05/23/2007	TOTAL	DEPTH	4740	PERF.	3541	-	4568	
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-	
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-	
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-	
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-	
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-	
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-	
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-	
08	199	N	199	-0-	-0	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-	
09	195	N	195	-0-	-0	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-	
10	200	N	200	-0-	-0	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-	
11	196	N	196	-0-	-0	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-	
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,403	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID -> 228887	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975 PERF.	3240 -	3750
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	118 1	2275 2	N	36	58
02	2268 N	2104	-0-	-164	-0-	102 1	1974 2	N	25	83
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	112 1	2145 2	N	29	112
04	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	109 1	2046 2	N	18	15
05	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	111 1	2077 2	N	28	43
06	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	108 1	1997 2	N	25	68
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	114 1	2044 2	N	19	87
08	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	104 1	1836 2	N	10	97
09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	107 1	1854 2	N	-0-	97
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124 1	2172 2	N	-0-	97
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	121 1	2122 2	N	-0-	97
*12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	127 1	2144 2	N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:			26,254		TOTAL CONDENSATE PROD:			190		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 228888		COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL	DEPTH	7262	PERF.	6266 -	7050
WEST RANCH		WELL #:		3214										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6576	-0-	-492	-0-	325	1	6251	2	N	-0-			-0-
02	6300 X	5784	-0-	-516	-0-	284	1	5500	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6205	-0-	-770	-0-	307	1	5898	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	5836	-0-	-914	-0-	295	1	5541	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	5942	-0-	-816	-0-	301	1	5641	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	5806	-0-	-554	-0-	297	1	5509	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5797	-0-	-620	-0-	307	1	5490	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5715	-0-	-485	-0-	306	1	5409	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	294	1	5109	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	298	1	5221	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	5220	-0-	-600	-0-	282	1	4938	2	N	-0-			-0-
12	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	302	1	5077	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3308	RRCID ->	229051	COMPL.	DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7100	-	7992
01	930	N	833	-0-	-97	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	36	1	699	2	N	-0-					-0-
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	39	1	756	2	N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,860	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LONGFELLOW STATE				WELL #:	902	RRCID ->	229058	COMPL.	DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	6287	PERF.	4180	-	6150
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	65	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	66	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	68	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	75	1	1265	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				15,507		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
ALLISON		WELL #:		2007										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2481	-0-	-216	-0-	123	1	2358	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	2227	-0-	-97	-0-	109	1	2118	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	118	1	2267	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	115	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	119	1	2231	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	114	1	2107	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	120	1	2144	2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	120	1	2119	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	117	1	2028	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	116	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	111	1	1951	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	118	1	1988	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3497	RRCID ->	229060	COMPL.	DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	8109	PERF.	4870	-	5525	
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-	
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-	
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-	
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-	
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-	
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-	
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-	
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-	
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-	
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-	
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-					-0-	
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,406	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	3322	RRCID ->	229129	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	7741	PERF.	5145	-	6818
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1	1816	2	N	-0-				-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-				-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-				-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	79	1	1490	2	N	-0-				-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-				-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	2	N	-0-				-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1593	2	N	-0-				-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1717	2	N	-0-				-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-				-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	-0-				-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1348	2	N	-0-				-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	85	1	1425	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290						
WEST RANCH		WELL #: 2705N														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	2125	RRCID	->	229180	COMPL.	DATE	04/24/2007	TOTAL	DEPTH	5099	PERF.	4500	-	4618
01	713	N	711	-0-	-2	-0-		35	1	676	2	N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-		31	1	608	2	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-		35	1	669	2	N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-		34	1	632	2	N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-		35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-		33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-		33	1	597	2	N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-		33	1	579	2	N	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-		31	1	547	2	N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-		32	1	564	2	N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-		30	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-		31	1	529	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,590		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4303	RRCID	->	229623	COMPL.	DATE	03/17/2007	TOTAL	DEPTH	9066	PERF.	7490	-	7875	
01	6510	X	5826	-0-	-684	-0-		57	1	5769	2	Y	-0-					-0-	
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-		28	1	5147	2	Y	-0-					-0-	
03	6231	X	5647	-0-	-584	-0-		5647	2			Y	-0-					-0-	
04	5880	X	5452	-0-	-428	-0-		5452	2			Y	-0-					-0-	
05	5952	X	5549	-0-	-403	-0-		5549	2			Y	-0-					-0-	
06	5640	X	5291	-0-	-349	-0-		5291	2			Y	-0-					-0-	
07	5735	X	5381	-0-	-354	-0-		11	1	5370	2	Y	-0-					-0-	
08	5642	X	5350	-0-	-292	-0-		2	1	5348	2	Y	-0-					-0-	
09	5460	X	5103	-0-	-357	-0-		5103	2			Y	-0-					-0-	
10	5549	X	5203	-0-	-346	-0-		20	1	5183	2	Y	-0-					-0-	
11	5280	X	4959	-0-	-321	-0-		15	1	4944	2	Y	-0-					-0-	
12	5394	X	5082	-0-	-312	-0-		27	1	5055	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				64,018	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011													
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		501	RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5270 X	5049	-0-	-221	-0-	49	1	5000	2	Y	-0-					-0-	
02	4760 X	4295	-0-	-465	-0-	23	1	4272	2	Y	-0-					-0-	
03	5115 X	4463	-0-	-652	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-	
04	4890 X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-	
05	5053 X	4212	-0-	-841	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-	
06	4890 X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-	
07	4743 X	4173	-0-	-570	-0-	9	1	4164	2	Y	-0-					-0-	
08	4464 X	4081	-0-	-383	-0-	2	1	4079	2	Y	-0-					-0-	
09	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-	
10	4309 X	3953	-0-	-356	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-					-0-	
11	4170 X	3553	-0-	-617	-0-	11	1	3542	2	Y	-0-					-0-	
12	4185 X	3353	-0-	-832	-0-	18	1	3335	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	5095	RRCID ->	229637	COMPL.	DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216	
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	52	1	1001	2	N	-0-					-0-	
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	N	-0-					-0-	
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-	
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-	
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-	
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-	
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-	
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	52	1	925	2	N	-0-					-0-	
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-	
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-	
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-	
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				12,004	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2794N	RRCID ->	229638	COMPL.	DATE	07/06/2007	TOTAL	DEPTH	6964	PERF.	6120	-	6210	
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-	
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-	
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-	
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-	
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-	
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-	
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-	
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-	
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-	
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-	
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-	
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,511	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL	DEPTH	6305	PERF. 4750 - 6162
ALLISON		WELL #:		3013										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	167	1	7389	2	Y	-0-			-0-
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	132	1	7136	2	Y	-0-			-0-
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	115	1	7680	2	Y	-0-			-0-
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	112	1	7134	2	Y	-0-			-0-
05	7285 X	7207	-0-	-78	-0-	114	1	7093	2	Y	-0-			-0-
06	7050 X	6873	-0-	-177	-0-	112	1	6761	2	Y	-0-			-0-
07	7285 X	6856	-0-	-429	-0-	129	1	6727	2	Y	-0-			-0-
08	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	122	1	6558	2	Y	-0-			-0-
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	149	1	6214	2	Y	-0-			-0-
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	184	1	6534	2	Y	-0-			-0-
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	159	1	6079	2	Y	-0-			-0-
*12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	171	1	6100	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL	DEPTH	8530	PERF.	5480	-	7050
01	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	163	1	3139	2	N	-0-				-0-
02	2996	X	2985	-0-	-11	-0-	147	1	2838	2	N	-0-				-0-
03	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	163	1	3129	2	N	-0-				-0-
04	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	161	1	3020	2	N	-0-				-0-
05	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	166	1	3110	2	N	-0-				-0-
06	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	162	1	3006	2	N	-0-				-0-
07	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	173	1	3091	2	N	-0-				-0-
08	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	174	1	3083	2	N	-0-				-0-
09	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	171	1	2983	2	N	-0-				-0-
10	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	176	1	3083	2	N	-0-				-0-
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	170	1	2982	2	N	-0-				-0-
12	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	179	1	3018	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				38,487	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #: 6045	RRCID -> 230315	COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH	6779 PERF. 6280 - 6628			
01	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	144	1	10346	2	Y	30			83
02	9800 X	9230	-0-	-570	-0-	33	9	9108	2	Y	29			112
03	10788 X	9796	-0-	-992	-0-	90	1	9730	2	Y	16			128
04	10440 X	9356	-0-	-1084	-0-	32	9	9300	2	Y	12	107	1	33
05	10509 X	9459	-0-	-1050	-0-	18	9	9411	2	Y	-0-			33
06	10170 X	9256	-0-	-914	-0-	43	1	9186	2	Y	22			55
07	10230 X	9064	-0-	-1166	-0-	13	9	8973	2	Y	23			78
08	9796 X	9101	-0-	-695	-0-	66	1	9026	2	Y	21	81	1	18
09	9360 X	8918	-0-	-442	-0-	25	9	8849	2	Y	20			38
10	9579 X	8751	-0-	-828	-0-	52	1	8668	2	Y	10			48
11	9270 X	8665	-0-	-605	-0-	23	9	8585	2	Y	12			60
12	9207 X	8585	-0-	-622	-0-	47	1	8476	2	Y	20			80
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		110,704			TOTAL CONDENSATE PROD:				215					

PAGE: 1365

WEST RANCH SOUTH				WELL #:	5106	RRCID ->	230391	COMPL.	DATE	06/10/2007	TOTAL	DEPTH	8232	PERF.	7544	-	7794
01	6510	X	5250	-0-	-1260	-0-	260	1	4990	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4522	-0-	-938	-0-	222	1	4300	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	237	1	4563	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4302	-0-	-768	-0-	217	1	4085	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	217	1	4062	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	201	1	3739	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3914	-0-	-1108	-0-	207	1	3707	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	202	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3658	-0-	-632	-0-	199	1	3459	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	206	1	3604	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	186	1	3258	2	Y	-0-					-0-
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	226	1	3796	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL	DEPTH	5710	PERF. 3200 - 5515		
WEST RANCH		WELL #:		6031												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	157	1	5952	2	Y	-0-					-0-
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	125	1	5264	2	Y	-0-					-0-
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	119	1	5675	2	Y	-0-					-0-
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	116	1	5340	2	Y	-0-					-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	119	1	5401	2	Y	-0-					-0-
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	115	1	5264	2	Y	-0-					-0-
07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	130	1	5273	2	Y	-0-					-0-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	2	Y	-0-					-0-
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	131	1	5004	2	Y	-0-					-0-
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	122	1	4780	2	Y	-0-					-0-
*12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	137	1	4835	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		64,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5038	RRCID ->	230471	COMPL.	DATE	08/17/2007	TOTAL	DEPTH	4396	PERF.	3514	-	4020
01	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	91	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1669	-0-	-95	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	93	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	86	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	89	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	87	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	90	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	87	1	1530	2	N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLISON				WELL #: 2114	RRCID -> 230473	COMPL.	DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4314	-	4596
01	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	65	1	1249	2	N	-0-
02	1288	N	1155	-0-	-133	-0-	57	1	1098	2	N	-0-
03	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	61	1	1178	2	N	-0-
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	57	1	1080	2	N	-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	61	1	1128	2	N	-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	66	1	1162	2	N	-0-
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	64	1	1110	2	N	-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	N	-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				14,741	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 230474		COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL	DEPTH	8650	PERF. 6247	-	8425
WEST RANCH		WELL #:		2703S										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	82	1	8320	2	N	-0-			-0-
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	40	1	7440	2	N	-0-			-0-
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
05	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-			-0-
06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	17	1	7936	2	N	-0-			-0-
08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	4	1	7867	2	N	-0-			-0-
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	30	1	7807	2	N	-0-			-0-
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	23	1	7542	2	N	-0-			-0-
*12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	40	1	7579	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	5076	RRCID	->	230564	COMPL.	DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	5603	PERF.	4654	-	5366
01	7905 X	7272	-0-	-633	-0-	71	1	7201	2	Y	-0-							-0-
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	32	1	5950	2	Y	-0-							-0-
03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-							-0-
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-							-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-							-0-
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-							-0-
07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	12	1	5929	2	Y	-0-							-0-
08	T. A.	5908	-0-	5908	5908	3	1	5905	2	Y	-0-							-0-
09	T. A.	5613	-0-	5613	11521	5613	2			Y	-0-							-0-
10	16954 X	5433	-0-	-11521	-0-	21	1	5412	2	Y	-0-							-0-
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	15	1	5036	2	Y	-0-							-0-
12	5704 X	4790	-0-	-914	-0-	25	1	4765	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		70,314	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEST RANCH				WELL #:	7021	RRCID	->	230587	COMPL.	DATE	08/11/2007	TOTAL	DEPTH	4940	PERF.	3988	-	4828	
01	2790	X	2256	-0-	-534	-0-		112	1	2144	2	N	-0-					62	
02	2324	X	2025	-0-	-299	-0-		99	1	1926	2	N	-0-					62	
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-		128	1	2468	2	N	-0-					62	
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-		124	1	2333	2	N	-0-					62	
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-		124	1	2318	2	N	-0-					62	
06	2520	X	2322	-0-	-198	-0-		119	1	2203	2	N	-0-					62	
07	2604	X	2297	-0-	-307	-0-		122	1	2175	2	N	-0-					62	
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-		124	1	2186	2	N	-0-					62	
09	2310	N	2203	-0-	-107	-0-		120	1	2083	2	N	-0-					62	
10	2294	N	2218	-0-	-76	-0-		120	1	2098	2	N	-0-					62	
11	2250	N	2098	-0-	-152	-0-		113	1	1985	2	N	-0-					62	
12	2263	N	2150	-0-	-113	-0-		121	1	2029	2	N	-0-					62	
TOTAL GAS PROD:				27,374	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		707	RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL	DEPTH	8778	PERF.	3310 -	8516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4741	-0-	-157	-0-	66	1	4675	2	Y	-0-					68
02	4928 X	4119	-0-	-809	-0-	42	1	4077	2	Y	-0-					68
03	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	34	1	4686	2	Y	-0-					68
04	4830 X	4292	-0-	-538	-0-	26	1	4266	2	Y	-0-					68
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	23	1	4087	2	Y	-0-					68
06	4590 X	3604	-0-	-986	-0-	22	1	3582	2	Y	-0-					68
07	4712 X	4013	-0-	-699	-0-	31	1	3982	2	Y	-0-					68
08	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	25	1	3555	2	Y	-0-					68
09	4290 X	3451	-0-	-839	-0-	24	1	3427	2	Y	-0-					68
10	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	34	1	3756	2	Y	-0-					68
11	3870 X	3690	-0-	-180	-0-	35	1	3655	2	Y	-0-					68
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	44	1	3648	2	Y	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		47,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4036	RRCID ->	230708	COMPL.	DATE	07/07/2007	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	3942	-	4300
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		384	-0-	384	384	2	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		425	-0-	425	809	425	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		409	-0-	409	1218	409	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		426	-0-	426	1644	426	2			Y	-0-					-0-
06	2041	X	397	-0-	-1644	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	2	1	381	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LONGFELLOW				WELL #:	4047	RRCID	->	230709	COMPL.	DATE	09/01/2007	TOTAL	DEPTH	6117	PERF.	4657	-	4942	
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	27	1	2793	2	Y	-0-						-0-	
02	T. A.		2507	-0-	2507	2507	13	1	2494	2	Y	-0-						-0-	
03	T. A.		2713	-0-	2713	5220	2713	2			Y	-0-						-0-	
04	T. A.		2525	-0-	2525	7745	2525	2			Y	-0-						-0-	
05	T. A.		2660	-0-	2660	10405	2660	2			Y	-0-						-0-	
06	12898	X	2493	-0-	-10405	-0-	2493	2			Y	-0-						-0-	
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	5	1	2571	2	Y	-0-						-0-	
08	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	1	1	2630	2	Y	-0-						-0-	
09	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	2499	2			Y	-0-						-0-	
10	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	10	1	2530	2	Y	-0-						-0-	
11	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	7	1	2377	2	Y	-0-						-0-	
12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	13	1	2395	2	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:				30,756	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST STATE															
WELL #: 2412															
RRCID -> 230777															
COMPL. DATE 07/13/2007															
TOTAL DEPTH 9200															
PERF. 5790 - 6210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M			CODE		
01	6944 X	6931	-0-	-13	-0-	67	1	6864	2	Y	-0-				-0-
02	6272 X	5828	-0-	-444	-0-	31	1	5797	2	Y	-0-				-0-
03	6944 X	6307	-0-	-637	-0-	6307	2			Y	-0-				-0-
04	6720 X	5775	-0-	-945	-0-	5775	2			Y	-0-				-0-
05	6944 X	5718	-0-	-1226	-0-	5718	2			Y	-0-				-0-
06	6720 X	5587	-0-	-1133	-0-	5587	2			Y	-0-				-0-
07	6448 X	5420	-0-	-1028	-0-	11	1	5409	2	Y	-0-				-0-
08	6293 X	5505	-0-	-788	-0-	3	1	5502	2	Y	-0-				-0-
09	5790 X	5221	-0-	-569	-0-	5221	2			Y	-0-				-0-
10	5766 X	5265	-0-	-501	-0-	20	1	5245	2	Y	-0-				-0-
11	5580 X	5088	-0-	-492	-0-	16	1	5072	2	Y	-0-				-0-
12	5518 X	5151	-0-	-367	-0-	27	1	5124	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67,796				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON															
WELL #: 2015															
RRCID -> 230833															
COMPL. DATE 07/04/2007															
TOTAL DEPTH 9690															
PERF. 4914 - 6010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M			CODE		
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	4	1	457	2	N	-0-				-0-
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	2	1	391	2	N	-0-				-0-
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-				-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-				-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	1	1	398	2	N	-0-				-0-
08	496 N	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-				-0-
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-				-0-
10	403 N	159	-0-	-244	-0-	1	1	158	2	N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,680				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH															
WELL #: 6038															
RRCID -> 230911															
COMPL. DATE 01/13/2007															
TOTAL DEPTH 4584															
PERF. 3500 - 4290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M			CODE		
01	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	75	1	1435	2	N	-0-				-0-
02	1400 N	1352	-0-	-48	-0-	66	1	1286	2	N	-0-				-0-
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	72	1	1383	2	N	-0-				-0-
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	72	1	1346	2	N	-0-				-0-
05	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	74	1	1377	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	72	1	1330	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	75	1	1349	2	N	-0-				-0-
08	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	77	1	1353	2	N	-0-				-0-
09	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	74	1	1290	2	N	-0-				-0-
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	76	1	1326	2	N	-0-				-0-
11	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	73	1	1276	2	N	-0-				-0-
12	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	78	1	1305	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,940				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL	DEPTH	9280	PERF. 4786	-	8802		
WEST RANCH		WELL #:		5028												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6236	-0-	-1049	-0-	103	1	6133	2	Y	-0-					-0-
02	6776 X	5317	-0-	-1459	-0-	73	1	5244	2	Y	-0-					-0-
03	7502 X	5737	-0-	-1765	-0-	55	1	5682	2	Y	-0-					-0-
04	6180 X	5051	-0-	-1129	-0-	51	1	5000	2	Y	-0-					-0-
05	6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	52	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	6030 X	5079	-0-	-951	-0-	51	1	5028	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	5137	-0-	-753	-0-	62	1	5075	2	Y	-0-					-0-
08	5735 X	5131	-0-	-604	-0-	55	1	5076	2	Y	-0-					-0-
09	5070 X	4740	-0-	-330	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
10	5239 X	4913	-0-	-326	-0-	73	1	4840	2	Y	-0-					-0-
11	5070 X	4980	-0-	-90	-0-	84	1	4896	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4763	-0-	-383	-0-	98	1	4665	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW FW				WELL #: 1101	RRCID -> 231979	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 24470	PERF. 5972 - 6230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ALLISON				WELL #:	2116	RRCID ->	234155	COMPL.	DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	5779	PERF.	2805	-	5600	
01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	60	1	1163	2	N	-0-					-0-	
02	1288	N	859	-0-	-429	-0-	42	1	817	2	N	-0-					-0-	
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					-0-	
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					-0-	
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					-0-	
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-	
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-					-0-	
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-					-0-	
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-	
10	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-	
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	59	1	1037	2	N	-0-					-0-	
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	69	1	1168	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				14,397	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007				TOTAL	DEPTH	4720	PERF. 2384 - 4312		
WEST STATE		WELL #:		2415												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
12	496 N	231	-0-	-265	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586	-	8222
01	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	196	1	3769	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3574	-0-	-178	-0-	176	1	3398	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	204	1	3927	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	200	1	3768	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	203	1	3796	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	197	1	3652	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	209	1	3733	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	208	1	3683	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	202	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	205	1	3592	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	197	1	3460	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	211	1	3541	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #: 6051	RRCID -> 234606	COMPL. DATE 10/10/2007				TOTAL DEPTH	7170 PERF.	4076 -	6700
01	8680 X	7973	-0-	-707	-0-	214 25 9	1	7734	2	Y	23		38
02	7868 X	6957	-0-	-911	-0-	167 15 9	1	6775	2	Y	14		52
03	8246 X	7541	-0-	-705	-0-	159 17 9	1	7365	2	Y	15		67
04	7980 X	7351	-0-	-629	-0-	161 18 9	1	7172	2	Y	16	76 1	7
05	8060 X	7150	-0-	-910	-0-	148 9 9	1	6993	2	Y	8		15
06	7710 X	6875	-0-	-835	-0-	144 8 9	1	6723	2	Y	7		22
07	7688 X	7363	-0-	-325	-0-	181 18 9	1	7164	2	Y	16		38
08	7595 X	7325	-0-	-270	-0-	176 24 9	1	7125	2	Y	22		60
09	7350 X	6909	-0-	-441	-0-	165 20 9	1	6724	2	Y	18		78
10	7378 X	7022	-0-	-356	-0-	182 7 9	1	6833	2	Y	6	27 1	57
11	7140 X	6707	-0-	-433	-0-	171 17 9	1	6519	2	Y	15		72
12	7378 X	6623	-0-	-755	-0-	179 18 9	1	6426	2	Y	16		88
TOTAL GAS PROD:				85,796	TOTAL CONDENSATE PROD:				176				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422								
WEST RANCH		WELL #: 7020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1 2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	4 X	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #: 7023	RRCID -> 234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 6860	-	7814
01	8184	X	7945	-0-	-239	-0-	393	1	7552	2	N	-0-
02	7476	X	7107	-0-	-369	-0-	349	1	6758	2	N	-0-
03	8277	X	7877	-0-	-400	-0-	390	1	7487	2	N	-0-
04	8010	X	7278	-0-	-732	-0-	368	1	6910	2	N	-0-
05	7936	X	7341	-0-	-595	-0-	372	1	6969	2	N	-0-
06	7680	X	7084	-0-	-596	-0-	362	1	6722	2	N	-0-
07	7874	X	7134	-0-	-740	-0-	377	1	6757	2	N	-0-
08	7874	X	7127	-0-	-747	-0-	381	1	6746	2	N	-0-
09	7290	X	6382	-0-	-908	-0-	347	1	6035	2	N	-0-
10	7347	X	6543	-0-	-804	-0-	353	1	6190	2	N	-0-
11	7080	X	6967	-0-	-113	-0-	376	1	6591	2	N	-0-
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	431	1	7252	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,468	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH				WELL #:	3409	RRCID ->	234722	COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH	7710 PERF.	5960 -	7004	
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	180 11 9	1	3457	2	N	10			95
02	3808	X	3280	-0-	-528	-0-	161 8 9	1	3111	2	N	7			102
03	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	177 9 9	1	3405	2	N	8			110
04	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	176 13 9	1	3311	2	N	12	90	1	32
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	184 7 9	1	3439	2	N	6			38
06	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	172 6 9	1	3201	2	N	5			43
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	189 11 9	1	3377	2	N	10			53
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	191 13 9	1	3383	2	N	12			65
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	182 6 9	1	3164	2	N	5			70
10	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	184 10 9	1	3229	2	N	9	37	1	42
11	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	174 9 9	1	3052	2	N	8			50
12	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	188 11 9	1	3155	2	N	10			60
TOTAL GAS PROD:			41,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			102						

PINON (OVERTHRUST)										//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC										//CONT.// 748011											
WEST RANCH										WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4518 - 4628			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1054 N	997	-0-		-57	-0-		49	1	945	2	N		3					3		
								3	9												
02	924 N	899	-0-		-25	-0-		44	1	851	2	N		4					7		
								4	9												
03	992 N	972	-0-		-20	-0-		48	1	924	2	N		-0-					7		
04	960 N	929	-0-		-31	-0-		47	1	882	2	N		-0-					7		
05	992 N	959	-0-		-33	-0-		48	1	897	2	N		13					20		
								14	9												
06	930 N	909	-0-		-21	-0-		46	1	860	2	N		3					23		
								3	9												
07	961 N	930	-0-		-31	-0-		49	1	881	2	N		-0-					23		
08	961 N	914	-0-		-47	-0-		49	1	865	2	N		-0-					23		
09	900 N	883	-0-		-17	-0-		48	1	835	2	N		-0-					23		
10	930 N	913	-0-		-17	-0-		49	1	864	2	N		-0-					23		
11	878 N	878	-0-		-0-	-0-		47	1	831	2	N		-0-					23		
12	899 N	898	-0-		-1	-0-		50	1	840	2	N		7					30		
								8	9												
TOTAL GAS PROD:				11,081				TOTAL CONDENSATE PROD:						30							

WEST RANCH				WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3688 - 4520	
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	26	1	503	2	N	7				85
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	8	9	447	2	N	3				88
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	23	1	463	2	N	-0-				88
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	3	9	457	2	N	-0-	56	1		32
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	24	1	469	2	N	-0-				32
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	3				35
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	9	495	2	N	3				38
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	5				43
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	6	9	476	2	N	-0-				43
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	27	1	478	2	N	4				47
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	4	9	442	2	N	5				52
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	25	1	443	2	N	5				57
						26	6								
TOTAL GAS PROD:			5,991		TOTAL CONDENSATE PROD:					35					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH		WELL #:		6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 5230	
										PERF. 3538 - 5050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107 1	2051 2	N	118	198 1	93
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	130 9	1826 2	N	106	129 1	70
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	94 1	1957 2	N	75		145
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	117 9	2008 2	N	119	171 1	93
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	102 1	2008 2	N	109		202
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	83 9	1949 2	N	96	170 1	128
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	107 1	1906 2	N	50	163 1	15
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	120 9	2084 2	N	85		100
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	105 1	1968 2	N	110		210
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	106 9	2095 2	N	18	180 1	48
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	118 1	2009 2	N	-0-		48
*12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	94 9	2098 2	N	265	176 1	137
						113 1					
						121 9					
						119 1					
						20 9					
						115 1					
						125 1					
						292 9					

TOTAL GAS PROD: 26,546

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

WEST RANCH		WELL #:		7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850	
										PERF. 6214 - 7474	
01	8804 X	7838	-0-	-966	-0-	388 1	7450 2	N	-0-		-0-
02	7700 X	6915	-0-	-785	-0-	340 1	6575 2	N	-0-		-0-
03	8525 X	7598	-0-	-927	-0-	376 1	7222 2	N	-0-		-0-
04	7890 X	7131	-0-	-759	-0-	360 1	6771 2	N	-0-		-0-
05	8029 X	7226	-0-	-803	-0-	366 1	6860 2	N	-0-		-0-
06	7590 X	6894	-0-	-696	-0-	352 1	6542 2	N	-0-		-0-
07	7657 X	7219	-0-	-438	-0-	382 1	6837 2	N	-0-		-0-
08	7595 X	6981	-0-	-614	-0-	374 1	6607 2	N	-0-		-0-
09	7140 X	6565	-0-	-575	-0-	357 1	6208 2	N	-0-		-0-
10	7223 X	6916	-0-	-307	-0-	373 1	6543 2	N	-0-		-0-
11	6990 X	6541	-0-	-449	-0-	353 1	6188 2	N	-0-		-0-
12	7223 X	6395	-0-	-828	-0-	359 1	6036 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 84,219

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615	
										PERF. 3384 - 3939	
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	29 1	556 2	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	N	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 2	N	-0-		-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	25 1	469 2	N	-0-		-0-
05	620 N	474	-0-	-146	-0-	24 1	450 2	N	-0-		-0-
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	23 1	425 2	N	-0-		-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	24 1	437 2	N	-0-		-0-
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23 1	409 2	N	-0-		-0-
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	20 1	355 2	N	-0-		-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	22 1	387 2	N	-0-		-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	20 1	345 2	N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	19 1	326 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 8021	RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH	4412	PERF. 3390	- 4243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	113 1	2175 2	N	13			108
02	2296 X	2164	-0-	-132	-0-	106 1	2045 2	N	12			120
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	118 1	2273 2	N	13			133
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	119 1	2228 2	N	12	115 1		30
05	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	117 1	2190 2	N	13			43
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	122 1	2260 2	N	17			60
07	2449 X	2324	-0-	-125	-0-	122 1	2189 2	N	12			72
08	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	119 1	2098 2	N	10			82
09	2400 N	2186	-0-	-214	-0-	118 1	2058 2	N	9	61 1		30
10	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	121 1	2130 2	N	17			47
11	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	115 1	2018 2	N	13			60
12	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	120 1	2026 2	N	12			72

TOTAL GAS PROD: 27,267

TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WEST RANCH				WELL #: 5052	RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3584	- 4292
01	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	81 1	1554 2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1462	-0-	-78	-0-	72 1	1390 2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	79 1	1509 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	77 1	1440 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	78 1	1461 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	76 1	1404 2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	80 1	1439 2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	80 1	1422 2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	78 1	1351 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	76 1	1338 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	76 1	1324 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	78 1	1311 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,874

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH				WELL #: 5081	RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128	- 4220
01	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	106 1	2043 2	N	-0-			-0-
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	94 1	1813 2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2128	-0-	-197	-0-	105 1	2023 2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	101 1	1901 2	N	-0-			-0-
05	2108 N	1913	-0-	-195	-0-	97 1	1816 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	102 1	1902 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	104 1	1858 2	N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	103 1	1820 2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	99 1	1723 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	100 1	1756 2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	95 1	1663 2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	102 1	1721 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,247

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3124	-	4240		
WEST RANCH		WELL #:		5087												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	705R	RRCID -> 234813	COMPL.	DATE 09/29/2007	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	6966	-	7860
01	13268	X	11895	-0-	-1373	-0-	588	1	11307	2	N	-0-			-0-
02	11312	X	10527	-0-	-785	-0-	517	1	10010	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11327	-0-	-1166	-0-	560	1	10767	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10132	-0-	-1388	-0-	512	1	9620	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10052	-0-	-1852	-0-	510	1	9542	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	9610	-0-	-1910	-0-	491	1	9119	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	9643	-0-	-2013	-0-	510	1	9133	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	9097	-0-	-2125	-0-	487	1	8610	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	8559	-0-	-1581	-0-	465	1	8094	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	8375	-0-	-1669	-0-	452	1	7923	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	7562	-0-	-2038	-0-	408	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	7862	-0-	-1779	-0-	441	1	7421	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			114,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3107	RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL	DEPTH	7252	PERF.	4510	-	6992
01	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	233	1	23761	2	Y	-0-				-0-
02	22204	X	21381	-0-	-823	-0-	115	1	21266	2	Y	-0-				-0-
03	24583	X	23150	-0-	-1433	-0-	23150	2			Y	-0-				-0-
04	23550	X	22133	-0-	-1417	-0-	22133	2			Y	-0-				-0-
05	24304	X	22598	-0-	-1706	-0-	22598	2			Y	-0-				-0-
06	23220	X	21236	-0-	-1984	-0-	21236	2			Y	-0-				-0-
07	23684	X	21625	-0-	-2059	-0-	45	1	21580	2	Y	-0-				-0-
08	23157	X	21095	-0-	-2062	-0-	10	1	21085	2	Y	-0-				-0-
09	22140	X	20231	-0-	-1909	-0-	20231	2			Y	-0-				-0-
10	22599	X	20591	-0-	-2008	-0-	78	1	20513	2	Y	-0-				-0-
11	21240	X	19564	-0-	-1676	-0-	60	1	19504	2	Y	-0-				-0-
12	21638	X	19301	-0-	-2337	-0-	101	1	19200	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				256,899			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2612															
RRCID -> 235272															
COMPL. DATE 08/21/2007															
TOTAL DEPTH 5560															
PERF. 3718 - 5345															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		88 1	1686 2	N	-0-				-0-	
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		75 1	1450 2	N	-0-				-0-	
03	2170 N	1589	-0-	-581	-0-		79 1	1510 2	N	-0-				-0-	
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-		76 1	1420 2	N	-0-				-0-	
05	1674 N	1494	-0-	-180	-0-		76 1	1418 2	N	-0-				-0-	
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		105 1	1943 2	N	-0-				-0-	
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		104 1	1869 2	N	-0-				-0-	
08	1488 N	1091	-0-	-397	-0-		58 1	1033 2	N	-0-				-0-	
09	2040 N	1054	-0-	-986	-0-		57 1	997 2	N	-0-				-0-	
10	1984 N	1067	-0-	-917	-0-		58 1	1009 2	N	-0-				-0-	
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-		52 1	918 2	N	-0-				-0-	
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-		57 1	966 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 17,104														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 3113															
RRCID -> 235277															
COMPL. DATE 10/13/2007															
TOTAL DEPTH 7697															
PERF. 7000 - 7564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
01	2697 N	2522	-0-	-175	-0-		125 1	2397 2	N	-0-				-0-	
02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-		112 1	2171 2	N	-0-				-0-	
03	2573 N	2491	-0-	-82	-0-		123 1	2368 2	N	-0-				-0-	
04	2430 N	2372	-0-	-58	-0-		120 1	2252 2	N	-0-				-0-	
05	2542 N	2273	-0-	-269	-0-		115 1	2158 2	N	-0-				-0-	
06	2400 N	2175	-0-	-225	-0-		111 1	2064 2	N	-0-				-0-	
07	2449 N	2211	-0-	-238	-0-		117 1	2094 2	N	-0-				-0-	
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-		116 1	2050 2	N	-0-				-0-	
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-		113 1	1965 2	N	-0-				-0-	
10	2201 N	2112	-0-	-89	-0-		114 1	1998 2	N	-0-				-0-	
11	2100 N	1968	-0-	-132	-0-		106 1	1862 2	N	-0-				-0-	
12	2139 N	2015	-0-	-124	-0-		113 1	1902 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 26,666														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 6043															
RRCID -> 235788															
COMPL. DATE 10/28/2007															
TOTAL DEPTH 9575															
PERF. 6092 - 9448															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		13 1	252 2	Y	-0-				-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-		12 1	221 2	Y	-0-				-0-	
03	248 N	226	-0-	-22	-0-		11 1	215 2	Y	-0-				-0-	
04	270 N	209	-0-	-61	-0-		11 1	198 2	Y	-0-				-0-	
05	248 N	133	-0-	-115	-0-		7 1	126 2	Y	-0-				-0-	
06	210 N	61	-0-	-149	-0-		3 1	58 2	Y	-0-				-0-	
07	217 N	65	-0-	-152	-0-		3 1	62 2	Y	-0-				-0-	
08	124 N	65	-0-	-59	-0-		3 1	62 2	Y	-0-				-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-		3 1	50 2	Y	-0-				-0-	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-		2 1	33 2	Y	-0-				-0-	
11	60 N	24	-0-	-36	-0-		1 1	23 2	Y	-0-				-0-	
12	62 N	13	-0-	-49	-0-		1 1	12 2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,382														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST STATE		WELL #:		301	RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL	DEPTH 10520	PERF. 8308	-	8110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53537 X	50896	-0-	-2641	-0-	495	1	50401	2	Y	-0-			-0-
02	47740 X	45672	-0-	-2068	-0-	245	1	45427	2	Y	-0-			-0-
03	52421 X	50268	-0-	-2153	-0-	50268	2			Y	-0-			-0-
04	50040 X	48480	-0-	-1560	-0-	48480	2			Y	-0-			-0-
05	51274 X	49556	-0-	-1718	-0-	49556	2			Y	-0-			-0-
06	49260 X	47587	-0-	-1673	-0-	47587	2			Y	-0-			-0-
07	50561 X	48288	-0-	-2273	-0-	101	1	48187	2	Y	-0-			-0-
08	50282 X	40623	-0-	-9659	-0-	19	1	40604	2	Y	-0-			-0-
09	48480 X	32389	-0-	-16091	-0-	32389	2			Y	-0-			-0-
10	49569 X	30340	-0-	-19229	-0-	116	1	30224	2	Y	-0-			-0-
11	47580 X	28618	-0-	-18962	-0-	88	1	28530	2	Y	-0-			-0-
12	48298 X	29427	-0-	-18871	-0-	154	1	29273	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		502,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3215	RRCID ->	235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 5276 -	7236
01	9486 X	4260	-0-	-5226	-0-	211	1	4049	2	N	-0-		-0-
02	8064 X	3646	-0-	-4418	-0-	179	1	3467	2	N	-0-		-0-
03	8525 X	3915	-0-	-4610	-0-	194	1	3721	2	N	-0-		-0-
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	430	1	8075	2	N	-0-		-0-
05	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	837	1	15665	2	N	-0-		-0-
06	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	642	1	11910	2	N	-0-		-0-
07	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	610	1	10913	2	N	-0-		-0-
08	16492 X	7823	-0-	-8669	-0-	419	1	7404	2	N	-0-		-0-
09	15960 X	6895	-0-	-9065	-0-	375	1	6520	2	N	-0-		-0-
10	16492 X	5691	-0-	-10801	-0-	307	1	5384	2	N	-0-		-0-
11	12540 X	6261	-0-	-6279	-0-	338	1	5923	2	N	-0-		-0-
12	11532 X	6966	-0-	-4566	-0-	391	1	6575	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				94,539	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	3114	RRCID ->	235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6342 -	6672
01	9269	X	8450	-0-	-819	-0-	418	1	8032	2	N	-0-	-0-
02	8176	X	7490	-0-	-686	-0-	368	1	7122	2	N	-0-	-0-
03	8804	X	8067	-0-	-737	-0-	399	1	7668	2	N	-0-	-0-
04	8370	X	7403	-0-	-967	-0-	374	1	7029	2	N	-0-	-0-
05	8525	X	7842	-0-	-683	-0-	398	1	7444	2	N	-0-	-0-
06	8190	X	7467	-0-	-723	-0-	382	1	7085	2	N	-0-	-0-
07	8308	X	7573	-0-	-735	-0-	401	1	7172	2	N	-0-	-0-
08	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	406	1	7177	2	N	-0-	-0-
09	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	392	1	6820	2	N	-0-	-0-
10	7843	X	7322	-0-	-521	-0-	395	1	6927	2	N	-0-	-0-
11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	379	1	6641	2	N	-0-	-0-
12	7595	X	7133	-0-	-462	-0-	400	1	6733	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,562	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850					
LONGFELLOW		WELL #:		4045												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	46	1	858	2	N	-0-					-0-
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
08	899 N	712	-0-	-187	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810 N	672	-0-	-138	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
10	806 N	686	-0-	-120	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	N	-0-					-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	37	1	628	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	3021	RRCID ->	236075	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 4586	-	8352
01	5425	X	4913	-0-	-512	-0-	243	1	4670	2	N	-0-		-0-
02	4620	X	4581	-0-	-39	-0-	225	1	4356	2	N	-0-		-0-
03	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	244	1	4688	2	N	-0-		-0-
04	4860	X	4578	-0-	-282	-0-	231	1	4347	2	N	-0-		-0-
05	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	231	1	4330	2	N	-0-		-0-
06	4920	X	4085	-0-	-835	-0-	209	1	3876	2	N	-0-		-0-
07	5084	X	4169	-0-	-915	-0-	221	1	3948	2	N	-0-		-0-
08	4929	X	3548	-0-	-1381	-0-	190	1	3358	2	N	-0-		-0-
09	4590	X	3179	-0-	-1411	-0-	173	1	3006	2	N	-0-		-0-
10	4557	X	4041	-0-	-516	-0-	218	1	3823	2	N	-0-		-0-
11	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	218	1	3831	2	N	-0-		-0-
12	4154	X	2637	-0-	-1517	-0-	148	1	2489	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				49,273	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW				WELL #: 4014	RRCID -> 236117	COMPL.	DATE 08/26/2007	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	3510	-	4946
01	12896	X	9712	-0-	-3184	-0-	156	1	9556	2	Y	-0-		-0-
02	10724	X	7109	-0-	-3615	-0-	99	1	7010	2	Y	-0-		-0-
03	11625	X	7892	-0-	-3733	-0-	74	1	7818	2	Y	-0-		-0-
04	10320	X	8038	-0-	-2282	-0-	72	1	7966	2	Y	-0-		-0-
05	9951	X	7637	-0-	-2314	-0-	73	1	7564	2	Y	-0-		-0-
06	9390	X	7410	-0-	-1980	-0-	70	1	7340	2	Y	-0-		-0-
07	8308	X	6562	-0-	-1746	-0-	85	1	6477	2	Y	-0-		-0-
08	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	77	1	6425	2	Y	-0-		-0-
09	7440	X	6075	-0-	-1365	-0-	72	1	6003	2	Y	-0-		-0-
10	7657	X	6157	-0-	-1500	-0-	93	1	6064	2	Y	-0-		-0-
11	7410	X	5760	-0-	-1650	-0-	84	1	5676	2	Y	-0-		-0-
12	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	94	1	5234	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				84,182	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7044	-	7920
LONGFELLOW		WELL #:		1205										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	76	1	1453	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	64	1	1237	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	76	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	71	1	1330	2	N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0	-0-	74	1	1384	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	77	1	1355	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	73	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	75	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	74	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77	1	1298	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	706	RRCID ->	236153	COMPL.	DATE	10/22/2007	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	7760	-	8178	
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-	
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-	
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-	
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-	
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-	
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-	
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-	
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-	
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-	
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-	
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-	
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				2,474	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	3311	RRCID	->	236204	COMPL.	DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	5186	-	7860
01	372	N	352	-0-	-20	-0-		17	1	335	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-		18	1	347	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-		21	1	394	2	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-		21	1	386	2	N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		53	1	984	2	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		53	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-		52	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-		50	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-		49	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		61	1	1064	2	N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		58	1	984	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				9,589		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7552 - 7930			
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8031												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5107	-0-	-721	-0-	253	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	5180 X	4599	-0-	-581	-0-	226	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5642 X	5055	-0-	-587	-0-	250	1	4805	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	238	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	5177 X	4811	-0-	-366	-0-	244	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	4563	-0-	-387	-0-	233	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	4705	-0-	-379	-0-	249	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	4682	-0-	-371	-0-	251	1	4431	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4300	-0-	-410	-0-	234	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	237	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	3983	-0-	-577	-0-	215	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	229	1	3853	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280	-	8830
01	4123	X	3533	-0-	-590	-0-	175	1	3358	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3486	-0-	-182	-0-	171	1	3315	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	182	1	3499	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3484	-0-	-176	-0-	176	1	3308	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	179	1	3352	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	164	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	184	1	3299	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3166	-0-	-523	-0-	169	1	2997	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3214	-0-	-266	-0-	175	1	3039	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	173	1	3029	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	170	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	171	1	2885	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				40,193		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW				WELL #:	204	RRCID ->	236243	COMPL.	DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	7809	PERF.	6287	-	7282	
01	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	260	1	4995	2	N	-0-					-0-	
02	5124	X	4781	-0-	-343	-0-	235	1	4546	2	N	-0-					-0-	
03	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	251	1	4824	2	N	-0-					-0-	
04	5310	X	5013	-0-	-297	-0-	253	1	4760	2	N	-0-					-0-	
05	5487	X	4555	-0-	-932	-0-	231	1	4324	2	N	-0-					-0-	
06	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	233	1	4320	2	N	-0-					-0-	
07	5301	X	4857	-0-	-444	-0-	257	1	4600	2	N	-0-					-0-	
08	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	275	1	4868	2	N	-0-					-0-	
09	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	263	1	4569	2	N	-0-					-0-	
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	264	1	4627	2	N	-0-					-0-	
11	4980	X	4632	-0-	-348	-0-	250	1	4382	2	N	-0-					-0-	
12	5146	X	4807	-0-	-339	-0-	270	1	4537	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				58,394	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684			
ALLISON				WELL #: 3012										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18972 X	18705	-0-	-267	-0-	182	1	18523	2	Y	-0-			-0-
02	19068 X	15580	-0-	-3488	-0-	84	1	15496	2	Y	-0-			-0-
03	20646 X	16414	-0-	-4232	-0-	16414	2			Y	-0-			-0-
04	19560 X	15458	-0-	-4102	-0-	15458	2			Y	-0-			-0-
05	19468 X	14626	-0-	-4842	-0-	14626	2			Y	-0-			-0-
06	18090 X	12638	-0-	-5452	-0-	12638	2			Y	-0-			-0-
07	17236 X	10795	-0-	-6441	-0-	23	1	10772	2	Y	-0-			-0-
08	16399 X	11329	-0-	-5070	-0-	5	1	11324	2	Y	-0-			-0-
09	15450 X	11553	-0-	-3897	-0-	11553	2			Y	-0-			-0-
10	14632 X	12877	-0-	-1755	-0-	49	1	12828	2	Y	-0-			-0-
11	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	42	1	13587	2	Y	-0-			-0-
*12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	71	1	13518	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW STATE				WELL #:	9011	RRCID ->	236245	COMPL.	DATE	01/31/2008	TOTAL	DEPTH	5957	PERF.	3224	-	5834
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	57	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	60	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	66	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	58	1	973	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				14,138			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126	-	5584
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
08	13	N	-0	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				222		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237082		COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	7532	PERF.	6700 -	7296		
WEST RANCH		WELL #:		3217												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	127	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2380 N	2295	-0-	-85	-0-	113	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	124	1	2377	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	121	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	124	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	2319	-0-	-111	-0-	119	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	121	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	124	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	121	1	2119	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	127	1	2141	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 4				WELL #:	201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	6590	PERF.	5307	-	6388
01	16864	X	11776	-0-	-5088	-0-	114	1	11662	2	Y	-0-				-0-
02	14644	X	9646	-0-	-4998	-0-	52	1	9594	2	Y	-0-				-0-
03	16213	X	10234	-0-	-5979	-0-	10234	2			Y	-0-				-0-
04	14100	X	10970	-0-	-3130	-0-	10970	2			Y	-0-				-0-
05	12400	X	11152	-0-	-1248	-0-	11152	2			Y	-0-				-0-
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-				-0-
07	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	24	1	11257	2	Y	-0-				-0-
08	11346	X	10435	-0-	-911	-0-	5	1	10430	2	Y	-0-				-0-
09	11400	X	9461	-0-	-1939	-0-	9461	2			Y	-0-				-0-
10	11780	X	8549	-0-	-3231	-0-	33	1	8516	2	Y	-0-				-0-
11	11400	X	6677	-0-	-4723	-0-	20	1	6657	2	Y	-0-				-0-
12	11284	X	5639	-0-	-5645	-0-	30	1	5609	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			117,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH				WELL #: 3115	RRCID -> 237133	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 6846	- 7710	
01	9269 X	8445	-0-	-824	-0-	418	1	8027	2 N	-0-
02	8176 X	7494	-0-	-682	-0-	368	1	7126	2 N	-0-
03	8959 X	8196	-0-	-763	-0-	405	1	7791	2 N	-0-
04	8340 X	7613	-0-	-727	-0-	385	1	7228	2 N	-0-
05	8432 X	8098	-0-	-334	-0-	411	1	7687	2 N	-0-
06	8160 X	7272	-0-	-888	-0-	372	1	6900	2 N	-0-
07	8308 X	7630	-0-	-678	-0-	404	1	7226	2 N	-0-
08	8184 X	7627	-0-	-557	-0-	408	1	7219	2 N	-0-
09	7830 X	7210	-0-	-620	-0-	392	1	6818	2 N	-0-
10	8091 X	7336	-0-	-755	-0-	396	1	6940	2 N	-0-
11	7380 X	7111	-0-	-269	-0-	384	1	6727	2 N	-0-
12	7626 X	7251	-0-	-375	-0-	407	1	6844	2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:			91,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 502														
RRCID -> 237134														
COMPL. DATE 11/07/2007														
TOTAL DEPTH 7075														
PERF. 6667 - 6860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	25	1	2567	2	Y	-0-			-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	13	1	2435	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
04	2520 N	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
05	2697 N	2227	-0-	-470	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
06	2430 N	2150	-0-	-280	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
07	2542 N	2210	-0-	-332	-0-	5	1	2205	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	1	1	2152	2	Y	-0-			-0-
09	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2149	2			Y	-0-			-0-
10	2232 X	2219	-0-	-13	-0-	8	1	2211	2	Y	-0-			-0-
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	7	1	2202	2	Y	-0-			-0-
12	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	11	1	2100	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,441													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 2307														
RRCID -> 237196														
COMPL. DATE 11/22/2007														
TOTAL DEPTH 4300														
PERF. 3120 - 4064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	29	1	550	2	N	-0-			-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-			-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	27	1	503	2	N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	2	N	-0-			-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-			-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	N	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,482													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALLISON														
WELL #: 2009														
RRCID -> 237199														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 6293														
PERF. 4564 - 6050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	2	N	-0-			-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	25	1	479	2	N	-0-			-0-
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	27	1	526	2	N	-0-			-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	26	1	491	2	N	-0-			-0-
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	23	1	435	2	N	-0-			-0-
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	21	1	391	2	N	-0-			-0-
07	527 N	357	-0-	-170	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	20	1	357	2	N	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,168													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 7044															
RRCID -> 237763															
COMPL. DATE 10/21/2007															
TOTAL DEPTH 5026															
PERF. 3190 - 4454															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	94 1	1804 2	N	30				148		
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	33 9	1622 2	N	17				165		
03	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	84 1	1715 2	N	21	171	1		15		
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	19 9	1736 2	N	28				43		
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	89 1	1788 2	N	20				63		
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	23 9	1713 2	N	24				87		
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	92 1	1770 2	N	6				93		
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	31 9	1749 2	N	24	105	1		12		
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	95 1	1672 2	N	16				28		
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	22 9	1782 2	N	22				50		
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	92 1	1685 2	N	17				67		
12	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	26 9	1676 2	N	25				92		
						99 1									
						7 9									
						102 1									
						24 9									
						96 1									
						19 9									
						100 1									
						28 9									

TOTAL GAS PROD: 22,126

TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LONGFELLOW												WELL #: 203			
												RRCID -> 237764			
												COMPL. DATE 08/03/2007			
												TOTAL DEPTH 7606			
												PERF. 5534 - 7360			
01	1953 N	1652	-0-	-301	-0-	82 1	1570 2	N	-0-				-0-		
02	1652 N	1437	-0-	-215	-0-	71 1	1366 2	N	-0-				-0-		
03	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	78 1	1507 2	N	-0-				-0-		
04	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	73 1	1373 2	N	-0-				-0-		
05	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	71 1	1321 2	N	-0-				-0-		
06	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	71 1	1310 2	N	-0-				-0-		
07	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	73 1	1316 2	N	-0-				-0-		
08	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	72 1	1272 2	N	-0-				-0-		
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	68 1	1181 2	N	-0-				-0-		
10	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	67 1	1182 2	N	-0-				-0-		
11	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	64 1	1122 2	N	-0-				-0-		
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	68 1	1140 2	N	-0-				-0-		

TOTAL GAS PROD: 16,518

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON												WELL #: 4704			
												RRCID -> 237765			
												COMPL. DATE 12/01/2007			
												TOTAL DEPTH 9610			
												PERF. 5854 - 6190			
01	13950 X	9637	-0-	-4313	-0-	94 1	9543 2	Y	-0-				-0-		
02	11900 X	9935	-0-	-1965	-0-	53 1	9882 2	Y	-0-				-0-		
03	12741 X	9097	-0-	-3644	-0-	9097 2		Y	-0-				-0-		
04	10890 X	9613	-0-	-1277	-0-	9613 2		Y	-0-				-0-		
05	11005 X	7750	-0-	-3255	-0-	7750 2		Y	-0-				-0-		
06	10650 X	8925	-0-	-1725	-0-	8925 2		Y	-0-				-0-		
07	11005 X	8550	-0-	-2455	-0-	18 1	8532 2	Y	-0-				-0-		
08	9920 X	8250	-0-	-1670	-0-	4 1	8246 2	Y	-0-				-0-		
09	9600 X	7401	-0-	-2199	-0-	7401 2		Y	-0-				-0-		
10	9238 X	7453	-0-	-1785	-0-	28 1	7425 2	Y	-0-				-0-		
11	8940 X	6735	-0-	-2205	-0-	21 1	6714 2	Y	-0-				-0-		
12	8556 X	6212	-0-	-2344	-0-	33 1	6179 2	Y	-0-				-0-		

TOTAL GAS PROD: 99,558

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6602	-	6834				
WEST RANCH		WELL #:		3108												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	107	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2044 N	1943	-0-	-101	-0-	95	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	105	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	103	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	101	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	107	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	100	1	1755	2	N	-0-					-0-
12	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	107	1	1792	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		RRCID -> 237770		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 2396		-		3730	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2009															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2610	RRCID ->	237776	COMPL.	DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	5570	PERF.	3634	-	5416	
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-	
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-	
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-	
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-	
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-	
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-	
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-	
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-	
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	37	1	637	2	N	-0-					-0-	
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-	
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-	
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	37	1	630	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,403	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	3111	RRCID	->	237785	COMPL.	DATE	09/16/2007	TOTAL	DEPTH	7171	PERF.	4192	-	7056	
01	4092	X	1964	-0-	-2128	-0-		97	1	1867	2	N	-0-					-0-	
02	1960	X	1770	-0-	-190	-0-		87	1	1683	2	N	-0-					-0-	
03	2139	X	1897	-0-	-242	-0-		94	1	1803	2	N	-0-					-0-	
04	1980	X	1818	-0-	-162	-0-		92	1	1726	2	N	-0-					-0-	
05	1953	N	1853	-0-	-100	-0-		94	1	1759	2	N	-0-					-0-	
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-		90	1	1671	2	N	-0-					-0-	
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-		94	1	1684	2	N	-0-					-0-	
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-		94	1	1658	2	N	-0-					-0-	
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-		90	1	1570	2	N	-0-					-0-	
10	1767	N	1681	-0-	-86	-0-		91	1	1590	2	N	-0-					-0-	
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-		84	1	1480	2	N	-0-					-0-	
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-		90	1	1516	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				21,104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237838		COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	3520 -	3685		
WEST RANCH		WELL #:		2607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	314	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6636 X	5596	-0-	-1040	-0-	275	1	5321	2	N	-0-					-0-
03	7130 X	6010	-0-	-1120	-0-	297	1	5713	2	N	-0-					-0-
04	6600 X	5041	-0-	-1559	-0-	255	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	6479 X	4969	-0-	-1510	-0-	252	1	4717	2	N	-0-					-0-
06	6150 X	4659	-0-	-1491	-0-	238	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	6200 X	4694	-0-	-1506	-0-	248	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	5983 X	4594	-0-	-1389	-0-	246	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	5040 X	4329	-0-	-711	-0-	235	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	4423	-0-	-537	-0-	239	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	223	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	4154	-0-	-527	-0-	233	1	3921	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		58,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	206	RRCID ->	237858	COMPL.	DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	8740	PERF.	7204	-	8560
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #:	3117	RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672	-	7336
01	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	189	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	169	1	3264	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	186	1	3576	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	182	1	3423	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	187	1	3495	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	182	1	3378	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	194	1	3464	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	194	1	3428	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	190	1	3306	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	193	1	3387	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	186	1	3253	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	198	1	3338	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				43,204				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7164	-	8042				
WEST RANCH		WELL #:		3219												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	129	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2436 N	2329	-0-	-107	-0-	114	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	126	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2520 N	2450	-0-	-70	-0-	124	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	2364	-0-	-96	-0-	121	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2419	-0-	-123	-0-	128	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	125	1	2176	2	N	-0-					-0-
10	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	121	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	126	1	2116	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4040	RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	7506	-	8372
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	154	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2829	-0-	-83	-0-	139	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	170	1	3270	2	N	-0-			-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	168	1	3163	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	155	1	2909	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	190	1	3530	2	N	-0-			-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	182	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	152	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	176	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	162	1	2844	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	152	1	2657	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	159	1	2681	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	6065	RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL	DEPTH	5404	PERF.	4846	-	5168
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	2	N	-0-				-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-				-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-				-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-				-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-				-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-				-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-				-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			959	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	4914 - 5986	
ALLISON		WELL #:		2005										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	66	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1198	-0-	-6	-0-	59	1	1139	2	N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0	-0-	65	1	1258	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	64	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-			-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1371	2	N	-0-			-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	71	1	1192	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #: 7012	RRCID -> 237929	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712 PERF.	5850 -	8170		
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	263	1	5049	2	N	-0-	-0-
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	223	1	4318	2	N	-0-	-0-
03	5363 X	4991	-0-	-372	-0-	247	1	4744	2	N	-0-	-0-
04	5190 X	4350	-0-	-840	-0-	220	1	4130	2	N	-0-	-0-
05	5363 X	5014	-0-	-349	-0-	254	1	4760	2	N	-0-	-0-
06	5130 X	4772	-0-	-358	-0-	244	1	4528	2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	261	1	4665	2	N	-0-	-0-
08	5022 X	4784	-0-	-238	-0-	256	1	4528	2	N	-0-	-0-
09	4860 X	4559	-0-	-301	-0-	248	1	4311	2	N	-0-	-0-
10	5022 X	4646	-0-	-376	-0-	251	1	4395	2	N	-0-	-0-
11	4770 X	4394	-0-	-376	-0-	237	1	4157	2	N	-0-	-0-
12	4929 X	4496	-0-	-433	-0-	252	1	4244	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,785		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH				WELL #: 7027	RRCID -> 237930	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7348	-	7520	
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	75	1	1443	2	N	-0-
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	64	1	1248	2	N	-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	71	1	1356	2	N	-0-
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	70	1	1308	2	N	-0-
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	71	1	1330	2	N	-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	N	-0-
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	71	1	1279	2	N	-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	69	1	1203	2	N	-0-
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	71	1	1239	2	N	-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	69	1	1204	2	N	-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,287		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134					
WEST RANCH		WELL #:		3220												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	98	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	1876 N	1776	-0-	-100	-0-	87	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1785	-0-	-135	-0-	90	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	91	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	89	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	94	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	93	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	93	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	88	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	93	1	1567	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #: 7029	RRCID -> 237942	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	4694	-	5318
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	22 1	431 2	N	62			150
02	532 N	425	-0-	-107	-0-	68 9	355 2	N	47	67	1	130
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	483 2	N	45			175
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	52 9	570 2	N	41	174	1	42
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	N	51			93
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	50 9	559 2	N	51	119	1	25
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	30 1	575 2	N	50			75
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	45 9	565 2	N	43	75	1	43
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	31 1	531 2	N	45			88
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	50 9	543 2	N	50			138
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31 1	536 2	N	44			182
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55 9	642 2	N	49	174	1	57
TOTAL GAS PROD:			7,362		TOTAL CONDENSATE PROD:			578				

WEST RANCH				WELL #:	3313	RRCID ->	237959	COMPL.	DATE	02/20/2008	TOTAL	DEPTH	7409	PERF.	5860	-	7172
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,406		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	4894 - 5872	
ALLISON		WELL #:		2006										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	68	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	60	1	1160	2	N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0	-0-	68	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	62	1	1167	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	64	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	59	1	1092	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0	-0-	69	1	1233	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	68	1	1201	2	N	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0	-0-	64	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	69	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	64	1	1115	2	N	-0-			-0-
*12	1211 N	1211	-0-	-0	-0-	68	1	1143	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	708	RRCID ->	237983	COMPL.	DATE	01/17/2008	TOTAL	DEPTH	7307	PERF.	7030	-	7166
01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	96	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	96	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	91	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	93	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	96	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	93	1	1629	2	N	-0-					-0-
*12	1832	N	1832	-0-	-0	-0-	103	1	1729	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				21,822		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2319	RRCID ->	237989	COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH	9300	PERF.	4960	-	9090
01	19096	X	15907	-0-	-3189	-0-	155	1	15752	2	Y	-0-				-0-
02	16380	X	13445	-0-	-2935	-0-	72	1	13373	2	Y	-0-				-0-
03	17732	X	14173	-0-	-3559	-0-	14173	2			Y	-0-				-0-
04	16650	X	13391	-0-	-3259	-0-	13391	2			Y	-0-				-0-
05	16275	X	13606	-0-	-2669	-0-	13606	2			Y	-0-				-0-
06	15390	X	13177	-0-	-2213	-0-	13177	2			Y	-0-				-0-
07	14880	X	12534	-0-	-2346	-0-	26	1	12508	2	Y	-0-				-0-
08	14167	X	12379	-0-	-1788	-0-	6	1	12373	2	Y	-0-				-0-
09	13380	X	11559	-0-	-1821	-0-	11559	2			Y	-0-				-0-
10	13609	X	11385	-0-	-2224	-0-	43	1	11342	2	Y	-0-				-0-
11	13170	X	10860	-0-	-2310	-0-	33	1	10827	2	Y	-0-				-0-
12	12524	X	10500	-0-	-2024	-0-	55	1	10445	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				152,916	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		709	RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	5095	-0-	-1353	-0-	252	1	4843	2	N	-0-			-0-
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	285	1	5512	2	N	-0-			-0-
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	305	1	5862	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5683	-0-	-47	-0-	287	1	5396	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5807	-0-	-610	-0-	294	1	5513	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5501	-0-	-709	-0-	281	1	5220	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5591	-0-	-826	-0-	296	1	5295	2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5223	-0-	-946	-0-	280	1	4943	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	5143	-0-	-527	-0-	280	1	4863	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5322	-0-	-475	-0-	287	1	5035	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	5130	-0-	-360	-0-	277	1	4853	2	N	-0-			-0-
12	5580 X	5036	-0-	-544	-0-	283	1	4753	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW 600				WELL #: 4051	RRCID -> 238032	COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7650	-	8102
01	12617	X	12005	-0-	-612	-0-	594	1	11411	2	N	-0-		-0-
02	11256	X	10762	-0-	-494	-0-	529	1	10233	2	N	-0-		-0-
03	12369	X	11687	-0-	-682	-0-	578	1	11109	2	N	-0-		-0-
04	11790	X	11199	-0-	-591	-0-	566	1	10633	2	N	-0-		-0-
05	12090	X	11477	-0-	-613	-0-	582	1	10895	2	N	-0-		-0-
06	11610	X	11026	-0-	-584	-0-	564	1	10462	2	N	-0-		-0-
07	11904	X	11287	-0-	-617	-0-	597	1	10690	2	N	-0-		-0-
08	11687	X	11196	-0-	-491	-0-	599	1	10597	2	N	-0-		-0-
09	11190	X	10759	-0-	-431	-0-	585	1	10174	2	N	-0-		-0-
10	11470	X	11037	-0-	-433	-0-	595	1	10442	2	N	-0-		-0-
11	11040	X	10614	-0-	-426	-0-	573	1	10041	2	N	-0-		-0-
12	11284	X	10838	-0-	-446	-0-	608	1	10230	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				133,887	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	2216	RRCID ->	238166	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	5736	-	6500
01	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	29	1	2970	2	Y	-0-				-0-
02	2744	X	2580	-0-	-164	-0-	14	1	2566	2	Y	-0-				-0-
03	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			Y	-0-				-0-
04	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	2530	2			Y	-0-				-0-
05	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	2517	2			Y	-0-				-0-
06	2910	X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-				-0-
07	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	5	1	2372	2	Y	-0-				-0-
08	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	1	1	2310	2	Y	-0-				-0-
09	2340	N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			Y	-0-				-0-
10	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	8	1	2128	2	Y	-0-				-0-
11	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-				-0-
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	11	1	2103	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5988	-	6858				
WEST RANCH		WELL #:		5040												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	58	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	63	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	64	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3312	RRCID ->	238184	COMPL.	DATE	11/12/2007	TOTAL	DEPTH	7521	PERF.	5930	-	7347
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	54	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	665	-0-	-415	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	357	-0-	-728	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	692	-0-	-358	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				12,657		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LONGFELLOW				WELL #:	1208	RRCID	->	238322	COMPL.	DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	7620	PERF.	7048	-	7350
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-		165	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-		139	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3086	-0-	-386	-0-		153	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-		154	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3079	-0-	-362	-0-		156	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2692	-0-	-548	-0-		138	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2823	-0-	-308	-0-		149	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2815	-0-	-316	-0-		151	1	2664	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2697	-0-	-333	-0-		147	1	2550	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2784	-0-	-285	-0-		150	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2552	-0-	-178	-0-		138	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2757	-0-	-64	-0-		155	1	2602	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				34,482		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL	DEPTH	7677	PERF. 6500 - 7590		
ALLISON 4		WELL #:		601												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-					-0-
02	2128 N	2053	-0-	-75	-0-	11	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	4	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	1	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	7	1	1918	2	Y	-0-					-0-
11	1950 X	1784	-0-	-166	-0-	5	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	2015 X	1820	-0-	-195	-0-	10	1	1810	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,215			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2220	RRCID	->	238770	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	5400	-	8170	
01	16647	X	14243	-0-	-2404	-0-		138	1	14105	2	Y	-0-				-0-	
02	14784	X	12363	-0-	-2421	-0-		66	1	12297	2	Y	-0-				-0-	
03	15903	X	12031	-0-	-2872	-0-		13031	2			Y	-0-				-0-	
04	15030	X	12121	-0-	-2909	-0-		12121	2			Y	-0-				-0-	
05	14756	X	11697	-0-	-3059	-0-		11697	2			Y	-0-				-0-	
06	13770	X	11005	-0-	-2765	-0-		11005	2			Y	-0-				-0-	
07	13702	X	11032	-0-	-2670	-0-		23	1	11009	2	Y	-0-				-0-	
08	13020	X	11002	-0-	-2018	-0-		5	1	10997	2	Y	-0-				-0-	
09	12120	X	9976	-0-	-2144	-0-		9976	2			Y	-0-				-0-	
10	11687	X	9719	-0-	-1968	-0-		37	1	9682	2	Y	-0-				-0-	
11	11010	X	9078	-0-	-1932	-0-		28	1	9050	2	Y	-0-				-0-	
12	11036	X	8548	-0-	-2488	-0-		45	1	8503	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				133,815	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2320	RRCID ->	238772	COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH	9113	PERF.	5674	-	8860
01	13826	X	12247	-0-	-1579	-0-	119	1	12128	2	Y	-0-				-0-
02	12488	X	10283	-0-	-2205	-0-	55	1	10228	2	Y	-0-				-0-
03	13702	X	9831	-0-	-3871	-0-	9831	2			Y	-0-				-0-
04	13170	X	8840	-0-	-4330	-0-	8840	2			Y	-0-				-0-
05	12741	X	9441	-0-	-3300	-0-	9441	2			Y	-0-				-0-
06	11850	X	9200	-0-	-2650	-0-	9200	2			Y	-0-				-0-
07	11377	X	8982	-0-	-2395	-0-	19	1	8963	2	Y	-0-				-0-
08	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	4	1	8694	2	Y	-0-				-0-
09	9210	X	8040	-0-	-1170	-0-	8040	2			Y	-0-				-0-
10	9517	X	8303	-0-	-1214	-0-	32	1	8271	2	Y	-0-				-0-
11	9210	X	8016	-0-	-1194	-0-	25	1	7991	2	Y	-0-				-0-
12	8990	X	7492	-0-	-1498	-0-	39	1	7453	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			109,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL	DEPTH	7423	PERF. 5880 -	7210	
WEST RANCH		WELL #:		3223										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21235 X	18811	-0-	-2424	-0-	930	1	17881	2	N	-0-			-0-
02	18536 X	16673	-0-	-1863	-0-	819	1	15854	2	N	-0-			-0-
03	20243 X	18048	-0-	-2195	-0-	893	1	17155	2	N	-0-			-0-
04	19050 X	17111	-0-	-1939	-0-	864	1	16247	2	N	-0-			-0-
05	19220 X	17378	-0-	-1842	-0-	881	1	16497	2	N	-0-			-0-
06	18210 X	16485	-0-	-1725	-0-	843	1	15642	2	N	-0-			-0-
07	18445 X	16694	-0-	-1751	-0-	883	1	15811	2	N	-0-			-0-
08	17980 X	16381	-0-	-1599	-0-	877	1	15504	2	N	-0-			-0-
09	17100 X	15555	-0-	-1545	-0-	846	1	14709	2	N	-0-			-0-
10	17391 X	15770	-0-	-1621	-0-	851	1	14919	2	N	-0-			-0-
11	16500 X	14942	-0-	-1558	-0-	806	1	14136	2	N	-0-			-0-
12	16709 X	15196	-0-	-1513	-0-	853	1	14343	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		199,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3320	RRCID ->	238780	COMPL.	DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	8270	PERF.	6058	-	8093
01	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	208	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3694	-0-	-282	-0-	181	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4020	-0-	-320	-0-	199	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	193	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	198	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3736	-0-	-344	-0-	191	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	199	1	3557	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	195	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	187	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	181	1	3180	2	N	-0-					-0-
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	213	1	3577	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				44,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518	-	5704
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1396

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	64	1	6544	2	Y	-0-			-0-
02	6888 X	5344	-0-	-1544	-0-	29	1	5315	2	Y	-0-			-0-
03	7626 X	4941	-0-	-2685	-0-	4941	2			Y	-0-			-0-
04	7200 X	4020	-0-	-3180	-0-	4020	2			Y	-0-			-0-
05	6913 X	4351	-0-	-2562	-0-	4351	2			Y	-0-			-0-
06	6390 X	4183	-0-	-2207	-0-	4183	2			Y	-0-			-0-
07	5921 X	4280	-0-	-1641	-0-	9	1	4271	2	Y	-0-			-0-
08	4929 X	4244	-0-	-685	-0-	2	1	4242	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3782	2			Y	-0-			-0-
10	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	15	1	3851	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	11	1	3651	2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	3384	-0-	-894	-0-	18	1	3366	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

01	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	39	1	3975	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	2688	-0-	2688	2688	14	1	2674	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	3327	-0-	3327	6015	3327	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	3182	-0-	3182	9197	3182	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	3237	-0-	3237	12434	3237	2			Y	-0-			-0-
06	15608 X	3174	-0-	-12434	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	7	1	3297	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	1	1	3262	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-
10	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	11	1	2955	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	9	1	2812	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	15	1	2884	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

01	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-			-0-
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	27	1	529	2	N	-0-			-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	29	1	561	2	N	-0-			-0-
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	28	1	521	2	N	-0-			-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	N	-0-			-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	N	-0-			-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	26	1	460	2	N	-0-			-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	26	1	445	2	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	2	N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAGE: 1397

WEST RANCH				WELL #: 8030	RRCID -> 239094	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5236	-	6378					
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	15				97
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	17	9	1117	2	N	11				108
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	15				123
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	12	9	1155	2	N	12	95	1		40
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1172	2	N	8				48
06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	9	9	1113	2	N	12				60
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	60	1	1132	2	N	18				78
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	13	9	1115	2	N	18	69	1		27
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	63	1	1038	2	N	1				28
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	20	9	1070	2	N	-0-				28
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	61	1	956	2	N	-0-				28
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	55	1	1077	2	N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			14,308	TOTAL CONDENSATE PROD:			110									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		5068	RRCID ->	239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
02	672 N	552	-0-	-120	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	8023	RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL	DEPTH	6060	PERF.	5226 -	5868
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	43	1	4407	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	2	Y	-0-			-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-			-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-			-0-
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-			-0-
07	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	8	1	3665	2	Y	-0-			-0-
08	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	2	1	3970	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3762	-0-	-18	-0-	3762	2			Y	-0-			-0-
10	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	14	1	3759	2	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3671	-0-	-169	-0-	11	1	3660	2	Y	-0-			-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	22	1	4109	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLISON 4				WELL #:	203	RRCID ->	239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL	DEPTH	6315	PERF.	5288	-	5522
01	13237	X	11374	-0-	-1863	-0-	111	1	11263	2	Y	-0-				-0-
02	11200	X	9915	-0-	-1285	-0-	53	1	9862	2	Y	-0-				-0-
03	12400	X	9910	-0-	-2490	-0-	9910	2			Y	-0-				-0-
04	11610	X	10960	-0-	-650	-0-	10960	2			Y	-0-				-0-
05	11935	X	11192	-0-	-743	-0-	11192	2			Y	-0-				-0-
06	11010	X	9831	-0-	-1179	-0-	9831	2			Y	-0-				-0-
07	11315	X	9556	-0-	-1759	-0-	20	1	9536	2	Y	-0-				-0-
08	11315	X	9634	-0-	-1681	-0-	4	1	9630	2	Y	-0-				-0-
09	10950	X	9356	-0-	-1594	-0-	9356	2			Y	-0-				-0-
10	11191	X	9257	-0-	-1934	-0-	35	1	9222	2	Y	-0-				-0-
11	9840	X	8025	-0-	-1815	-0-	25	1	8000	2	Y	-0-				-0-
12	9672	X	8494	-0-	-1178	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				117,504	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL	DEPTH	9549	PERF.	6510 -	9350		
ALLISON		WELL #:		2117												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4808	-0-	-1237	-0-	47	1	4761	2	Y	-0-					-0-
02	5320 X	4136	-0-	-1184	-0-	22	1	4114	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	4519	-0-	-1185	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4318	-0-	-1052	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
05	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	8	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	4526 X	4037	-0-	-489	-0-	2	1	4035	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	3817	-0-	-503	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3725	-0-	-584	-0-	14	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	9	1	2946	2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	3678	-0-	-383	-0-	19	1	3659	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48,423					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW STATE SS				WELL #: 4001	RRCID -> 239290	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 2140	- 2635
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	4602	RRCID ->	239291	COMPL.	DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	5130	PERF.	2344	-	3414	
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-	
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-	
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-	
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-	
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-	
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-	
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-	
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-	
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-	
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-	
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-	
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,186	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714								
WEST RANCH		WELL #: 2712S														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2218	RRCID ->	239302	COMPL.	DATE	12/21/2007	TOTAL	DEPTH	4460	PERF.	2796	-	4058
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1444	-0-	-40	-0-	71	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	74	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	76	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	79	1	1330	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				17,766		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	8022	RRCID	->	239305	COMPL.	DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3280	-	4000	
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	20	1	392	2	N	27						45	
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	30	9	354	2	N	15						60	
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	17	9	373	2	N	8						68	
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	9	373	2	N	15						83	
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	350	2	N	12						95	
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	17	9	310	2	N	17						112	
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	19	9	354	2	N	23						135	
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	9	375	2	N	-0-						135	
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-						135	
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-						135	
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	17	1	296	2	N	55	173	1				17	
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	61	9	305	2	N	-0-						17	
TOTAL GAS PROD:				4,592	TOTAL CONDENSATE PROD:				172										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4660	-	4916				
ALLISON		WELL #:		2120													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-	
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-	
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-	
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-	
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-	
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-	
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-	
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-	
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-	
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,397															
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-											

WEST RANCH				WELL #:	5054	RRCID	->	239308	COMPL.	DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3580	-	4002
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1541	2	N	7						9
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	69	1	1332	2	N	3						12
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1594	2	N	-0-						12
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	75	1	1409	2	N	-0-						12
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	76	1	1419	2	N	1						13
06	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	64	1	1190	2	N	2						15
07	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	69	1	1231	2	N	2						17
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	75	1	1335	2	N	-0-						17
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-						17
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	N	-0-						17
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	68	1	1190	2	N	-0-						17
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	69	1	1155	2	N	-0-						17
TOTAL GAS PROD:			16,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			15									

WEST RANCH				WELL #:	5063	RRCID ->	239309	COMPL.	DATE	02/28/2008	TOTAL	DEPTH	6004	PERF.	4689 -	5698
01	8742	X	7134	-0-	-1608	-0-	69	1	7065	2	Y	-0-				-0-
02	7896	X	5258	-0-	-2638	-0-	28	1	5230	2	Y	-0-				-0-
03	8742	X	5757	-0-	-2985	-0-	5757	2			Y	-0-				-0-
04	8010	X	5223	-0-	-2787	-0-	5223	2			Y	-0-				-0-
05	7130	X	4005	-0-	-3125	-0-	4005	2			Y	-0-				-0-
06	6900	X	3839	-0-	-3061	-0-	3839	2			Y	-0-				-0-
07	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	8	1	4019	2	Y	-0-				-0-
08	5766	X	4238	-0-	-1528	-0-	2	1	4236	2	Y	-0-				-0-
09	5220	X	4113	-0-	-1107	-0-	4113	2			Y	-0-				-0-
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	15	1	3806	2	Y	-0-				-0-
11	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	11	1	3518	2	Y	-0-				-0-
12	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	17	1	3219	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,180	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954								
WEST RANCH		WELL #: 7038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2217	RRCID ->	239314	COMPL.	DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	4323	-	4590
01	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2295	-0-	-477	-0-	12	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2517	-0-	-93	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	5	1	2546	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	1	1	2436	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	9	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2262	-0-	-228	-0-	7	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	13	1	2394	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,411		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 3605	- 4190				
01	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	189	1	3624	2	N	-0-	-0-
02	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	166	1	3207	2	N	-0-	-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	182	1	3497	2	N	-0-	-0-
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	174	1	3274	2	N	-0-	-0-
05	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	177	1	3305	2	N	-0-	-0-
06	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	172	1	3184	2	N	-0-	-0-
07	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	184	1	3285	2	N	-0-	-0-
08	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	177	1	3124	2	N	-0-	-0-
09	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	172	1	2989	2	N	-0-	-0-
10	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	175	1	3066	2	N	-0-	-0-
11	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	162	1	2844	2	N	-0-	-0-
12	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	174	1	2927	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				40,430	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	4026 -	4176	
WEST RANCH		WELL #:		7022										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	97	1	1867	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1738	-0-	-138	-0-	85	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	94	1	1808	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	90	1	1697	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	91	1	1695	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	88	1	1629	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	91	1	1601	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	93	1	1611	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	93	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	82	1	1446	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	87	1	1455	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	6057	RRCID ->	239333	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3454	-	3956
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH				WELL #: 6053	RRCID -> 239336	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 4178	- 6002
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	68 1	2579 2	Y	-0-
02	2464 N	2382	-0-	-82	-0-	55 1	2324 2	Y	3
03	2697 N	2594	-0-	-103	-0-	52 1	2534 2	Y	7
04	3000 N	3688	-0-	688	688	53 1	3633 2	Y	2
05	3100 N	3558	-0-	458	1146	55 1	3503 2	Y	-0-
06	3000 N	2873	-0-	-127	1019	53 1	2819 2	Y	1
07	3834 X	2815	-0-	-1019	-0-	60 1	2747 2	Y	7
08	3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	58 1	2610 2	Y	-0-
09	3690 X	2476	-0-	-1214	-0-	56 1	2420 2	Y	-0-
10	3565 X	2482	-0-	-1083	-0-	63 1	2417 2	Y	2
11	2880 X	2311	-0-	-569	-0-	59 1	2252 2	Y	-0-
12	2821 X	1903	-0-	-918	-0-	55 1	1848 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,397	TOTAL CONDENSATE PROD:			22		

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1404

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
LONGFELLOW		WELL #: 4048										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12617 X	10434	-0-	-2183	-0-	101	1	10333	2	Y	-0-	-0-
02	11312 X	7125	-0-	-4187	-0-	38	1	7087	2	Y	-0-	-0-
03	11625 X	8790	-0-	-2835	-0-	8790	2			Y	-0-	-0-
04	11070 X	8722	-0-	-2348	-0-	8722	2			Y	-0-	-0-
05	10912 X	8269	-0-	-2643	-0-	8269	2			Y	-0-	-0-
06	10110 X	8140	-0-	-1970	-0-	8140	2			Y	-0-	-0-
07	9021 X	7947	-0-	-1074	-0-	17	1	7930	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	7724	-0-	7724	7724	4	1	7720	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	7565	-0-	7565	15289	7565	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	7095	-0-	7095	22384	27	1	7068	2	Y	-0-	-0-
11	28936 X	6552	-0-	-22384	-0-	20	1	6532	2	Y	-0-	-0-
*12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	24	1	454	2	N	6	138
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7	9	414	2	N	4	142
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	21	1	318	2	N	70	27
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	4	9	324	2	N	8	35
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	17	1	383	2	N	45	80
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-	80
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	9	377	2	N	18	98
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	20	9	375	2	N	20	47
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	15	62
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	9	397	2	N	18	80
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	34	38
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	9	412	2	N	15	53
TOTAL GAS PROD:		5,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870	
								PERF. 3206 - 4726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	6541 X	5914	-0-	-627	-0-	57 1	5857 2	Y	-0-
02	5740 X	5432	-0-	-308	-0-	29 1	5390 2	Y	12
						13 9			
03	6355 X	5799	-0-	-556	-0-	5792 2	7 9	Y	6
04	6000 X	5414	-0-	-586	-0-	5366 2	48 9	Y	44
05	6200 X	5960	-0-	-240	-0-	5929 2	31 9	Y	28
06	5820 X	5126	-0-	-694	-0-	5086 2	40 9	Y	36
07	6014 X	5468	-0-	-546	-0-	11 1	5432 2	Y	23
						25 9			
08	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	2 1	5328 2	Y	35
						39 9			
09	5760 X	5102	-0-	-658	-0-	5078 2	24 9	Y	22
10	5952 X	5291	-0-	-661	-0-	20 1	5251 2	Y	18
						20 9			
11	5280 X	4869	-0-	-411	-0-	15 1	4824 2	Y	27
						30 9			
12	5456 X	4565	-0-	-891	-0-	24 1	4517 2	Y	22
						24 9			

TOTAL GAS PROD: 64,309

TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000	
								PERF. 3510 - 4752	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	63 1	1220 2	N	-0-
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	57 1	1095 2	N	-0-
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	58 1	1109 2	N	-0-
04	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	55 1	1026 2	N	-0-
05	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	56 1	1043 2	N	-0-
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	54 1	1009 2	N	-0-
07	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	57 1	1023 2	N	-0-
08	1085 N	893	-0-	-192	-0-	48 1	845 2	N	-0-
09	1050 N	888	-0-	-162	-0-	48 1	840 2	N	-0-
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	53 1	934 2	N	-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65 1	1135 2	N	-0-
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62 1	1045 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 3302 - 4204	
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	48 1	927 2	N	-0-
02	924 N	916	-0-	-8	-0-	45 1	871 2	N	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50 1	966 2	N	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	913 2	N	-0-
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	49 1	922 2	N	-0-
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	45 1	835 2	N	-0-
07	992 N	865	-0-	-127	-0-	46 1	819 2	N	-0-
08	961 N	894	-0-	-67	-0-	48 1	846 2	N	-0-
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	43 1	746 2	N	-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49 1	865 2	N	-0-
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	47 1	820 2	N	-0-
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	50 1	836 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 2225														
RRCID -> 239351														
COMPL. DATE 04/19/2008														
TOTAL DEPTH 4270														
PERF. 2480 - 3946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	150	1	2882	2	Y	-0-			106
02	2828 X	2653	-0-	-175	-0-	130	1	2523	2	Y	-0-	64	1	42
03	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	139	1	2669	2	Y	-0-			42
04	3000 X	2792	-0-	-208	-0-	141	1	2651	2	Y	-0-			42
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	144	1	2688	2	Y	-0-			42
06	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	136	1	2518	2	Y	-0-			42
07	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	147	1	2631	2	Y	1			43
						1	9							
08	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	151	1	2663	2	Y	7			50
						8	9							
09	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	143	1	2496	2	Y	3			53
						3	9							
10	2821 X	2677	-0-	-144	-0-	144	1	2525	2	Y	7			60
						8	9							
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	135	1	2369	2	Y	3			63
						3	9							
12	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	147	1	2475	2	Y	4			67
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,824

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LONGFELLOW STATE 600				WELL #: 1509	RRCID -> 239358	COMPL. DATE 12/19/2007				TOTAL DEPTH	7586	PERF. 4344	-	5264
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 429

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 7104														
RRCID -> 239360														
COMPL. DATE 02/11/2008														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 4412 - 5194														
01	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1037	-0-	-55	-0-	6	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1	1	1125	2	N	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	3	1	992	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	979	-0-	-137	-0-	5	1	974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4110	-	4992		
ALLISON		WELL #:		2115										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7355	-0-	-1170	-0-	364	1	6991	2	N	-0-			-0-
02	7196 X	6203	-0-	-993	-0-	305	1	5898	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6728	-0-	-867	-0-	333	1	6395	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6700	-0-	-410	-0-	338	1	6362	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	6900	-0-	-447	-0-	350	1	6550	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6441	-0-	-669	-0-	329	1	6112	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6501	-0-	-412	-0-	344	1	6157	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6358	-0-	-555	-0-	340	1	6018	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	5957	-0-	-733	-0-	324	1	5633	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	331	1	5798	2	N	-0-			-0-
11	6450 X	5733	-0-	-717	-0-	309	1	5424	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	5993	-0-	-511	-0-	337	1	5662	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5064	RRCID ->	239364	COMPL.	DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	4381	PERF.	3488	-	4170
01	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	78	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1402	-0-	-26	-0-	69	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	74	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	69	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	72	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	70	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	66	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	56	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				16,328		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	5055	RRCID ->	239366	COMPL.	DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3898	-	4106
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,055	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7424	-	8130				
WEST RANCH		WELL #:		8040												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5729	-0-	-626	-0-	283	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	5740 X	5050	-0-	-690	-0-	248	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	6293 X	5411	-0-	-882	-0-	268	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	5880 X	5088	-0-	-792	-0-	257	1	4831	2	N	-0-					-0-
05	5859 X	5054	-0-	-805	-0-	256	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	4604	-0-	-946	-0-	235	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	237	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4315	-0-	-1110	-0-	231	1	4084	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4084	-0-	-1016	-0-	222	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	5053 X	4082	-0-	-971	-0-	220	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	210	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4495 X	3997	-0-	-498	-0-	224	1	3773	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		55,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2322	RRCID ->	239372	COMPL.	DATE	04/14/2008	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3438	-	4064
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST STATE				WELL #:	2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173	-	4578
01	1736	N	1242	-0-	-494	-0-	61	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1034	-0-	-506	-0-	51	1	983	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	894	-0-	-377	-0-	44	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	830	-0-	-370	-0-	42	1	788	2	N	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-			-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	42	1	757	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	707	-0-	-533	-0-	38	1	669	2	N	-0-			-0-
09	990	N	644	-0-	-346	-0-	35	1	609	2	N	-0-			-0-
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-			-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	37	1	652	2	N	-0-			-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,639	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.//	748011														
WEST RANCH				WELL #:		2323	RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3376 - 4100						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-		70	1	1352	2	N	-0-						-0-	
02	1372 N	1224	-0-	-148	-0-		60	1	1164	2	N	-0-						-0-	
03	1488 N	1372	-0-	-116	-0-		68	1	1304	2	N	-0-						-0-	
04	1380 N	1324	-0-	-56	-0-		67	1	1257	2	N	-0-						-0-	
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-		68	1	1280	2	N	-0-						-0-	
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-		67	1	1250	2	N	-0-						-0-	
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-		71	1	1267	2	N	-0-						-0-	
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-		71	1	1249	2	N	-0-						-0-	
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-		68	1	1180	2	N	-0-						-0-	
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-		69	1	1209	2	N	-0-						-0-	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		70	1	1223	2	N	-0-						-0-	
12	1302 N	1163	-0-	-139	-0-		65	1	1098	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,647					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3126	RRCID	->	239463	COMPL.	DATE	04/28/2008	TOTAL	DEPTH	7339	PERF.	6372	-	6764
01	5022	X	4412	-0-	-610	-0-		218	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4415	-0-	-307	-0-		204	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4443	-0-	-393	-0-		220	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4192	-0-	-368	-0-		212	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4297	-0-	-322	-0-		218	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4068	-0-	-372	-0-		208	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4140	-0-	-448	-0-		219	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4040	-0-	-393	-0-		216	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3847	-0-	-353	-0-		209	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3974	-0-	-335	-0-		214	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3824	-0-	-256	-0-		206	1	3618	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3875	-0-	-279	-0-		217	1	3658	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,257				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONGFELLOW STATE				WELL #:	2802	RRCID ->	239465	COMPL.	DATE	05/11/2008	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7605	-	8293
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	51	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	44	1	851	2	N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	44	1	822	2	N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	42	1	726	2	N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				10,061	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 -		6760			
WEST RANCH				WELL #: 2708N												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	234	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4424 X	4169	-0-	-255	-0-	205	1	3964	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	4510	-0-	-357	-0-	223	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	215	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4339	-0-	-404	-0-	220	1	4119	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	212	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	4235	-0-	-384	-0-	224	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	221	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	217	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	210	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	3514	-0-	-626	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	226	1	3808	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #: 4041	RRCID -> 239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	8124	-	9720
01	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	206	1	3965	2	N	-0-		-0-
02	3976	X	3447	-0-	-529	-0-	169	1	3278	2	N	-0-		-0-
03	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	195	1	3750	2	N	-0-		-0-
04	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	197	1	3695	2	N	-0-		-0-
05	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	199	1	3718	2	N	-0-		-0-
06	4050	X	3627	-0-	-423	-0-	185	1	3442	2	N	-0-		-0-
07	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	192	1	3428	2	N	-0-		-0-
08	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	191	1	3380	2	N	-0-		-0-
09	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	182	1	3160	2	N	-0-		-0-
10	3906	X	3399	-0-	-507	-0-	183	1	3216	2	N	-0-		-0-
11	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	177	1	3100	2	N	-0-		-0-
12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	190	1	3199	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				43,597	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	3420	RRCID	->	239862	COMPL.	DATE	05/08/2008	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	6360	-	6628
01	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	88	1	1687	2	N	-0-						-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	N	-0-						-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	103	1	1974	2	N	-0-						-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	N	-0-						-0-
05	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	99	1	1860	2	N	-0-						-0-
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	99	1	1843	2	N	-0-						-0-
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	104	1	1861	2	N	-0-						-0-
08	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	104	1	1839	2	N	-0-						-0-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	105	1	1827	2	N	-0-						-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	-0-						-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	2	N	-0-						-0-
12	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	110	1	1845	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				23,478	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 4002 -	4236	
WEST RANCH		WELL #:		5071										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	50	1	966	2	N	-0-			-0-
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	45	1	865	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	50	1	965	2	N	-0-			-0-
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	48	1	905	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	49	1	926	2	N	-0-			-0-
06	990 N	935	-0-	-55	-0-	48	1	887	2	N	-0-			-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	51	1	907	2	N	-0-			-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	N	-0-			-0-
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	46	1	802	2	N	-0-			-0-
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	42	1	730	2	N	-0-			-0-
11	900 N	767	-0-	-133	-0-	41	1	726	2	N	-0-			-0-
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	724	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #:	2119	RRCID	->	240061	COMPL.	DATE	05/19/2008	TOTAL	DEPTH	4930	PERF.	3756	-	4406
01	1209	X	1100	-0-	-109	-0-		11	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-		6	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-		1108	2			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-		1117	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-		1044	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-		2	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-		1061	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-		1042	2			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		4	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		3	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-		5	1	1041	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8037	RRCID -> 240064	COMPL.	DATE 05/20/2008	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	7418	-	8055
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	58	1	1113	2	N	-0-		-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	51	1	981	2	N	-0-		-0-
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	N	-0-		-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	53	1	994	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	53	1	999	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	N	-0-		-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	53	1	956	2	N	-0-		-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-		-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	2	N	-0-		-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	52	1	909	2	N	-0-		-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	49	1	859	2	N	-0-		-0-
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	52	1	867	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,144	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 9014														
RRCID -> 240066														
COMPL. DATE 05/19/2008														
TOTAL DEPTH 9726														
PERF. 7842 - 8399														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE			M	PROD	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH														
WELL #: 2222														
RRCID -> 240075														
COMPL. DATE 05/26/2008														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 5796 - 6296														
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-		111	1	11323	2	Y	-0-		-0-
02	10276 X	9612	-0-	-664	-0-		52	1	9560	2	Y	-0-		-0-
03	11718 X	10366	-0-	-1352	-0-		10366	2			Y	-0-		-0-
04	11340 X	9837	-0-	-1503	-0-		9837	2			Y	-0-		-0-
05	11718 X	9877	-0-	-1841	-0-		9877	2			Y	-0-		-0-
06	11070 X	9552	-0-	-1518	-0-		9552	2			Y	-0-		-0-
07	10633 X	9400	-0-	-1233	-0-		20	1	9380	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	9469	-0-	9469	9469		4	1	9465	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	8947	-0-	8947	18416		8947	2			Y	-0-		-0-
10	27428 X	9012	-0-	-18416	-0-		34	1	8978	2	Y	-0-		-0-
11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		26	1	8565	2	Y	-0-		-0-
12	9238 X	8718	-0-	-520	-0-		46	1	8672	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH														
WELL #: 7037														
RRCID -> 240077														
COMPL. DATE 04/26/2008														
TOTAL DEPTH 8760														
PERF. 6444 - 8576														
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		141	1	2724	2	N	5		80
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-		6	9	2443	2	N	10		90
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		11	9	2652	2	N	10		100
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-		138	1	2474	2	N	4	57 1	47
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		11	9	2477	2	N	6		53
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		132	1	2368	2	N	5		58
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		7	9	2390	2	N	9		67
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		128	1	2317	2	N	-0-		67
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		6	9	2210	2	N	8		75
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		134	1	2216	2	N	3		78
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		10	9	2088	2	N	5		83
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		131	1	2129	2	N	4		87
TOTAL GAS PROD:		30,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
ALLISON 4		WELL #:		202	RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008				TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	14079	-0-	-1855	-0-	137	1	13942	2	Y	-0-					-0-
02	13860 X	12356	-0-	-1504	-0-	66	1	12290	2	Y	-0-					-0-
03	15345 X	12842	-0-	-2503	-0-	12842	2			Y	-0-					-0-
04	14220 X	12531	-0-	-1689	-0-	12531	2			Y	-0-					-0-
05	14508 X	12826	-0-	-1682	-0-	12826	2			Y	-0-					-0-
06	13620 X	10618	-0-	-3002	-0-	10618	2			Y	-0-					-0-
07	13671 X	12068	-0-	-1603	-0-	25	1	12043	2	Y	-0-					-0-
08	12958 X	11987	-0-	-971	-0-	5	1	11982	2	Y	-0-					-0-
09	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	11400	2			Y	-0-					-0-
10	12834 X	11521	-0-	-1313	-0-	44	1	11477	2	Y	-0-					-0-
11	11670 X	10581	-0-	-1089	-0-	32	1	10549	2	Y	-0-					-0-
12	12059 X	9610	-0-	-2449	-0-	50	1	9560	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		142,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH			WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4154 - 4446	
01	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	78	1	1496	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1391	-0-	-93	-0-	68	1	1323	2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1435	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	72	1	1354	2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	73	1	1372	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	70	1	1302	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	74	1	1331	2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	74	1	1307	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	72	1	1244	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	72	1	1270	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	73	1	1221	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,720		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2807N	RRCID ->	240097	COMPL.	DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	7708	PERF.	6232	-	7206
01	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	101	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1983	-0-	-5	-0-	97	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	104	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	104	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	101	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	107	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	104	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	106	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	98	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:					23,832		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7198 -	7925	
WEST RANCH		WELL #:		3218										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	8023	-0-	-688	-0-	397	1	7626	2	N	-0-			-0-
02	7756 X	6670	-0-	-1086	-0-	328	1	6342	2	N	-0-			-0-
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	421	1	8093	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	7822	-0-	-158	-0-	395	1	7427	2	N	-0-			-0-
05	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	408	1	7637	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	7565	-0-	-685	-0-	387	1	7178	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7623	-0-	-902	-0-	403	1	7220	2	N	-0-			-0-
08	8525 X	7534	-0-	-991	-0-	403	1	7131	2	N	-0-			-0-
09	7830 X	7251	-0-	-579	-0-	394	1	6857	2	N	-0-			-0-
10	8060 X	7454	-0-	-606	-0-	402	1	7052	2	N	-0-			-0-
11	7560 X	7132	-0-	-428	-0-	385	1	6747	2	N	-0-			-0-
12	7626 X	7294	-0-	-332	-0-	409	1	6885	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	3116	RRCID ->	240106	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6902 -	7775
01	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	203	1	3907	2	N	-0-	-0-
02	3892	X	3663	-0-	-229	-0-	180	1	3483	2	N	-0-	-0-
03	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	198	1	3811	2	N	-0-	-0-
04	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	194	1	3649	2	N	-0-	-0-
05	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	200	1	3749	2	N	-0-	-0-
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	194	1	3595	2	N	-0-	-0-
07	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	205	1	3672	2	N	-0-	-0-
08	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	203	1	3583	2	N	-0-	-0-
09	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	198	1	3440	2	N	-0-	-0-
10	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	200	1	3514	2	N	-0-	-0-
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	194	1	3397	2	N	-0-	-0-
12	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	210	1	3531	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				45,710	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	3314	RRCID ->	240176	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6252 -	8784
01	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	324	1	6223	2	N	-0-	-0-
02	6412	X	5738	-0-	-674	-0-	282	1	5456	2	N	-0-	-0-
03	7006	X	6148	-0-	-858	-0-	304	1	5844	2	N	-0-	-0-
04	6570	X	5773	-0-	-797	-0-	292	1	5481	2	N	-0-	-0-
05	6541	X	5855	-0-	-686	-0-	297	1	5558	2	N	-0-	-0-
06	6330	X	5632	-0-	-698	-0-	288	1	5344	2	N	-0-	-0-
07	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	288	1	5147	2	N	-0-	-0-
08	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	297	1	5253	2	N	-0-	-0-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	289	1	5035	2	N	-0-	-0-
10	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	291	1	5099	2	N	-0-	-0-
11	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	282	1	4944	2	N	-0-	-0-
12	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	292	1	4915	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,825	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH 138		WELL #:		2707N	RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH		7040 PERF. 6722 - 6830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2759 N	2435	-0-	-324	-0-	119 1	2294	2	N	20			148	
02	2324 N	2200	-0-	-124	-0-	22 9								
						107 1	2076	2	N	15	130	1	33	
03	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	17 9								
						118 1	2264	2	N	12			45	
04	2370 N	2281	-0-	-89	-0-	13 9								
						115 1	2163	2	N	3			48	
05	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	3 9								
						120 1	2245	2	N	10			58	
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	11 9								
						116 1	2154	2	N	7			65	
07	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	8 9								
						123 1	2199	2	N	10			75	
08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	11 9								
						121 1	2143	2	N	12	60	1	27	
09	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	13 9								
						117 1	2040	2	N	5			32	
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	6 9								
						118 1	2073	2	N	8			40	
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	9 9								
						115 1	2013	2	N	12			52	
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	13 9								
						123 1	2073	2	N	13			65	
						14 9								

TOTAL GAS PROD: 27,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LONGFELLOW		WELL #:		1001	RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 6990 - 8848	
01	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	91 1	1741 2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	80 1	1548 2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	88 1	1694 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	87 1	1626 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	88 1	1642 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	85 1	1577 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	89 1	1586 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	86 1	1518 2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	83 1	1435 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	82 1	1442 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	81 1	1415 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	84 1	1405 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		3124	RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH		5550 PERF. 4906 - 5340	
01	9238 X	4943	-0-	-4295	-0-	48 1	4895 2	Y	-0-			-0-
02	8344 X	4296	-0-	-4048	-0-	23 1	4273 2	Y	-0-			-0-
03	8556 X	4809	-0-	-3747	-0-	4809 2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	4414	-0-	-1496	-0-	4414 2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064 2		Y	-0-			-0-
06	4770 X	3907	-0-	-863	-0-	3907 2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	3822	-0-	-983	-0-	8 1	3814 2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	3624	-0-	-1181	-0-	2 1	3622 2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	3358	-0-	-1052	-0-	3358 2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	12 1	3172 2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	9 1	2889 2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	13 1	2534 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,866

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST STATE														
WELL #: 404														
RRCID -> 240481														
COMPL. DATE 03/19/2008														
TOTAL DEPTH 7507														
PERF. 5126 - 7055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	6	1	1160	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			Y	-0-			-0-
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			Y	-0-			-0-
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	2	1	1153	2	Y	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1155	2	Y	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	Y	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	2	Y	-0-			-0-
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,023													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 2228														
RRCID -> 240630														
COMPL. DATE 06/03/2008														
TOTAL DEPTH 4700														
PERF. 3 - 4350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	13	1	1359	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	7	1	1222	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1	1	1246	2	Y	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1227	2	Y	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,794													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 6091														
RRCID -> 240631														
COMPL. DATE 11/01/2008														
TOTAL DEPTH 8530														
PERF. 6500 - 8215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	870	2	Y	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	Y	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	-0-			-0-
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,949													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL	DEPTH	4674	PERF. 3140 - 4482		
WEST RANCH		WELL #:		2237												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	19	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	9	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	4	1	1744	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	6	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	5	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1721	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,039				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LONGFELLOW 600 MD				WELL #:	808	RRCID ->	240640	COMPL.	DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	7250	-	7934
01	7998	X	7059	-0-	-939	-0-	349	1	6710	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	313	1	6053	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6897	-0-	-822	-0-	341	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6623	-0-	-697	-0-	335	1	6288	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6750	-0-	-411	-0-	342	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6261	-0-	-579	-0-	320	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6177	-0-	-860	-0-	327	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	336	1	5941	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6174	-0-	-456	-0-	336	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6409	-0-	-349	-0-	346	1	6063	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	318	1	5569	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	329	1	5530	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				76,739	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2233	RRCID ->	240641	COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104	-	4824
01	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	39	1	3993	2	Y	-0-				-0-
02	4004	X	3657	-0-	-347	-0-	20	1	3637	2	Y	-0-				-0-
03	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-				-0-
04	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	3747	2			Y	-0-				-0-
05	4092	X	3830	-0-	-262	-0-	3830	2			Y	-0-				-0-
06	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3637	2			Y	-0-				-0-
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	8	1	3678	2	Y	-0-				-0-
08	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	2	1	3619	2	Y	-0-				-0-
09	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	2			Y	-0-				-0-
10	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	13	1	3517	2	Y	-0-				-0-
11	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	10	1	3373	2	Y	-0-				-0-
12	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	18	1	3460	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				44,014	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH		8256	PERF. 7832 -		7940		
WEST RANCH				WELL #:	8036											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1916	-0-	-223	-0-	95	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1682	-0-	-166	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	90	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	85	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	81	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	82	1	1381	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2219	RRCID ->	240934	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4050 -	4350
01	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-		-0-
02	3248	X	2782	-0-	-466	-0-	15	1	2767	2	Y	-0-		-0-
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-		-0-
04	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			Y	-0-		-0-
05	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-		-0-
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			Y	-0-		-0-
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	6	1	3044	2	Y	-0-		-0-
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	1	1	2889	2	Y	-0-		-0-
09	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	2713	2			Y	-0-		-0-
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	11	1	2876	2	Y	-0-		-0-
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	8	1	2642	2	Y	-0-		-0-
12	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	14	1	2721	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,776	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2232	RRCID ->	241331	COMPL.	DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4014	-	4474	
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	18	1	1856	2	Y	-0-					-0-	
02	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	9	1	1654	2	Y	-0-					-0-	
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-	
04	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-	
05	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-	
06	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-	
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					-0-	
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1	1	1557	2	Y	-0-					-0-	
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-	
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	6	1	1518	2	Y	-0-					-0-	
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	5	1	1485	2	Y	-0-					-0-	
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	8	1	1536	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				19,584	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5425 - 6475	
ALLISON 4		WELL #:		301										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	22413 X	12185	-0-	-10228	-0-	118	1	12067	2	Y	-0-			-0-
02	19180 X	11105	-0-	-8075	-0-	60	1	11045	2	Y	-0-			-0-
03	20832 X	11033	-0-	-9799	-0-	11033	2			Y	-0-			-0-
04	17370 X	10965	-0-	-6405	-0-	10965	2			Y	-0-			-0-
05	13206 X	10595	-0-	-2611	-0-	10595	2			Y	-0-			-0-
06	11910 X	10340	-0-	-1570	-0-	10340	2			Y	-0-			-0-
07	12307 X	10070	-0-	-2237	-0-	21	1	10049	2	Y	-0-			-0-
08	11346 X	9691	-0-	-1655	-0-	4	1	9687	2	Y	-0-			-0-
09	10980 X	8865	-0-	-2115	-0-	8865	2			Y	-0-			-0-
10	10695 X	8039	-0-	-2656	-0-	31	1	8008	2	Y	-0-			-0-
11	10350 X	7486	-0-	-2864	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-			-0-
12	10075 X	6265	-0-	-2810	-0-	33	1	6232	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2616	RRCID ->	241345	COMPL.	DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	3775	PERF.	1624	-	2904
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-						-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	2	N	-0-						-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-						-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-						-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-						-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			276	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LONGFELLOW				WELL #:	4059	RRCID	->	241696	COMPL.	DATE	07/11/2008	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	8660	-	9122	
01	930	N	882	-0-	-48	-0-		44	1	838	2	N	-0-					-0-	
02	868	N	803	-0-	-65	-0-		39	1	764	2	N	-0-					-0-	
03	961	N	842	-0-	-119	-0-		42	1	800	2	N	-0-					-0-	
04	840	N	671	-0-	-169	-0-		34	1	637	2	N	-0-					-0-	
05	899	N	662	-0-	-237	-0-		34	1	628	2	N	-0-					-0-	
06	810	N	600	-0-	-210	-0-		31	1	569	2	N	-0-					-0-	
07	682	N	647	-0-	-35	-0-		34	1	613	2	N	-0-					-0-	
08	651	N	623	-0-	-28	-0-		33	1	590	2	N	-0-					-0-	
09	600	N	594	-0-	-6	-0-		32	1	562	2	N	-0-					-0-	
10	651	N	576	-0-	-75	-0-		31	1	545	2	N	-0-					-0-	
11	600	N	512	-0-	-88	-0-		28	1	484	2	N	-0-					-0-	
12	620	N	439	-0-	-181	-0-		25	1	414	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,851	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964					
LONGFELLOW		WELL #:		4053												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	264	1	5072	2	N	-0-					-0-
02	4900 X	4506	-0-	-394	-0-	221	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	242	1	4650	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4625	-0-	-535	-0-	234	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	5332 X	4694	-0-	-638	-0-	238	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	4463	-0-	-697	-0-	228	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	239	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	4435	-0-	-463	-0-	237	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	230	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4301	-0-	-380	-0-	232	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-
12	4526 X	4314	-0-	-212	-0-	242	1	4072	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2329	RRCID ->	241789	COMPL.	DATE	06/28/2008	TOTAL	DEPTH	4540	PERF.	3374	-	4136
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	31	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,096	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ALLISON				WELL #: 3028	RRCID -> 241792	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH	7210 PERF. 5954 - 7044
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	73 1	1413 2	N -0-
02	1316 N	1297	-0-	-19	-0-	64 1	1233 2	N -0-
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	70 1	1348 2	N -0-
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	69 1	1288 2	N -0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	70 1	1313 2	N -0-
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	70 1	1291 2	N -0-
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	74 1	1317 2	N -0-
08	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	74 1	1304 2	N -0-
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	71 1	1236 2	N -0-
10	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	72 1	1266 2	N -0-
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	66 1	1156 2	N -0-
12	1364 N	847	-0-	-517	-0-	48 1	799 2	N -0-
TOTAL GAS PROD:			15,785	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4715	- 7326						
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5105												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		945			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	6040	RRCID	->	242172	COMPL.	DATE	12/08/2007	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3280	-	4216
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	47	1	896	2	N	-0-							-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	2	N	-0-							-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-							-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	43	1	814	2	N	-0-							-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	46	1	856	2	N	-0-							-0-
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	41	1	761	2	N	-0-							-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-							-0-
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	43	1	769	2	N	-0-							-0-
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	42	1	739	2	N	-0-							-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-							-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-							-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	44	1	733	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			10,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	5097	RRCID ->	242195	COMPL.	DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	9696	PERF.	6305	-	7494	
01	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	131	1	2526	2	N	-0-					-0-	
02	2436	N	2357	-0-	-79	-0-	116	1	2241	2	N	-0-					-0-	
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	127	1	2447	2	N	-0-					-0-	
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	124	1	2326	2	N	-0-					-0-	
05	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	127	1	2374	2	N	-0-					-0-	
06	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	121	1	2254	2	N	-0-					-0-	
07	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	129	1	2315	2	N	-0-					-0-	
08	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	129	1	2284	2	N	-0-					-0-	
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-	
10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					-0-	
11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					-0-	
12	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	134	1	2250	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				29,192	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

02/13/2014
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1422

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL	DEPTH	7302	PERF.	6026	-	6936	
WEST RANCH		WELL #:		3224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17887 X	16038	-0-	-1849	-0-	793	1	15245	2	N	-0-					-0-
02	15596 X	14233	-0-	-1363	-0-	699	1	13534	2	N	-0-					-0-
03	17081 X	15403	-0-	-1678	-0-	762	1	14641	2	N	-0-					-0-
04	16080 X	14582	-0-	-1498	-0-	737	1	13845	2	N	-0-					-0-
05	16337 X	14718	-0-	-1619	-0-	746	1	13972	2	N	-0-					-0-
06	15510 X	14081	-0-	-1429	-0-	720	1	13361	2	N	-0-					-0-
07	15748 X	14156	-0-	-1592	-0-	749	1	13407	2	N	-0-					-0-
08	15283 X	13854	-0-	-1429	-0-	741	1	13113	2	N	-0-					-0-
09	14580 X	13153	-0-	-1427	-0-	715	1	12438	2	N	-0-					-0-
10	14725 X	13340	-0-	-1385	-0-	720	1	12620	2	N	-0-					-0-
11	14070 X	12660	-0-	-1410	-0-	683	1	11977	2	N	-0-					-0-
12	14167 X	12810	-0-	-1357	-0-	719	1	12091	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		169,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #:	504	RRCID ->	242197	COMPL.	DATE	08/13/2008	TOTAL	DEPTH	8160	PERF.	7658	-	7950
01	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	36	1	3705	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3330	-0-	-310	-0-	18	1	3312	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	7	1	3342	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	2	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	12	1	3185	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	9	1	2909	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	16	1	3000	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #:	3423	RRCID ->	242400	COMPL.	DATE	09/04/2008	TOTAL	DEPTH	7370	PERF.	6948	-	7126
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	92	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	81	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	102	1	1917	2	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	104	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	104	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	100	1	1757	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	105	1	1758	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,679	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 242433		COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.	6260 - 7186	
WEST RANCH		WELL #:		2321										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6386 X	5734	-0-	-652	-0-	56	1	5678	2	Y	-0-			-0-
02	5768 X	5110	-0-	-658	-0-	27	1	5083	2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5430	2			Y	-0-			-0-
04	5940 X	5256	-0-	-684	-0-	5256	2			Y	-0-			-0-
05	5859 X	5319	-0-	-540	-0-	5319	2			Y	-0-			-0-
06	5550 X	5044	-0-	-506	-0-	5044	2			Y	-0-			-0-
07	5673 X	5043	-0-	-630	-0-	11	1	5032	2	Y	-0-			-0-
08	5425 X	5090	-0-	-335	-0-	2	1	5088	2	Y	-0-			-0-
09	5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770	2			Y	-0-			-0-
10	5332 X	4717	-0-	-615	-0-	18	1	4699	2	Y	-0-			-0-
11	5040 X	4399	-0-	-641	-0-	13	1	4386	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4193	-0-	-891	-0-	22	1	4171	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,105			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6158 -	6818
01	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	73	1	1397	2	N	-0-	-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	64	1	1239	2	N	-0-	-0-
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	70	1	1352	2	N	-0-	-0-
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	68	1	1280	2	N	-0-	-0-
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	69	1	1292	2	N	-0-	-0-
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	66	1	1224	2	N	-0-	-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	69	1	1240	2	N	-0-	-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	69	1	1218	2	N	-0-	-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	67	1	1161	2	N	-0-	-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	67	1	1178	2	N	-0-	-0-
11	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	64	1	1118	2	N	-0-	-0-
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	67	1	1135	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				15,647	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	6047	RRCID	->	242814	COMPL.	DATE	05/06/2008	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	7652	-	9576
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	-0-						-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-						-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	N	-0-						-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1297	2	N	-0-						-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	N	-0-						-0-
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	66	1	1220	2	N	-0-						-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-						-0-
08	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	64	1	1125	2	N	-0-						-0-
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	65	1	1132	2	N	-0-						-0-
10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	84	1	1466	2	N	-0-						-0-
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	60	1	1048	2	N	-0-						-0-
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	62	1	1050	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				15,971	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 3988 - 4434						
WEST RANCH		WELL #:		2234												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	5	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	992 N	992	-0-	-0	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0	-0-	1	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0	-0-	4	1	1152	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	3	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	5	1	1023	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,999			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	7014	RRCID	->	243221	COMPL.	DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	8170	PERF.	6230	-	7956
01	8339	X	7187	-0-	-1152	-0-		355	1	6832	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6392	-0-	-860	-0-		314	1	6078	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6971	-0-	-934	-0-		345	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6618	-0-	-942	-0-		334	1	6284	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5995	-0-	-1476	-0-		304	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4937	-0-	-2023	-0-		252	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5473	-0-	-1595	-0-		290	1	5183	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5653	-0-	-1322	-0-		303	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5245	-0-	-1385	-0-		285	1	4960	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5164	-0-	-819	-0-		279	1	4885	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4616	-0-	-844	-0-		249	1	4367	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4526	-0-	-1116	-0-		254	1	4272	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			68,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALLISON				WELL #:	2122	RRCID ->	243234	COMPL.	DATE	09/02/2008	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	3418	-	4543
01	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2189	-0-	-107	-0-	12	1	2177	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	5	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	1	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	8	1	2167	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	6	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	11	1	2112	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				26,854	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634			
ALLISON				WELL #: 4806										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	6837	-0-	-1096	-0-	66	1	6771	2	Y	-0-			-0-
02	7084 X	5836	-0-	-1248	-0-	31	1	5805	2	Y	-0-			-0-
03	7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			Y	-0-			-0-
04	7230 X	6944	-0-	-286	-0-	6944	2			Y	-0-			-0-
05	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	6755	2			Y	-0-			-0-
06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-			-0-
07	7161 X	6167	-0-	-994	-0-	13	1	6154	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	6302	-0-	6302	6302	3	1	6299	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	6078	-0-	6078	12380	6078	2			Y	-0-			-0-
10	18730 X	6350	-0-	-12380	-0-	24	1	6326	2	Y	-0-			-0-
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	19	1	6146	2	Y	-0-			-0-
12	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	33	1	6239	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	208	RRCID ->	243239	COMPL.	DATE	08/12/2008	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	7214	-	9526	
01	5115	X	2216	-0-	-2899	-0-	110	1	2106	2	N	-0-					-0-	
02	4620	X	3815	-0-	-805	-0-	187	1	3628	2	N	-0-					-0-	
03	5115	X	3979	-0-	-1136	-0-	197	1	3782	2	N	-0-					-0-	
04	4830	X	3866	-0-	-964	-0-	195	1	3671	2	N	-0-					-0-	
05	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	217	1	4056	2	N	-0-					-0-	
06	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	193	1	3588	2	N	-0-					-0-	
07	4216	X	3565	-0-	-651	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					-0-	
08	4278	X	3549	-0-	-729	-0-	190	1	3359	2	N	-0-					-0-	
09	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	181	1	3149	2	N	-0-					-0-	
10	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	164	1	2875	2	N	-0-					-0-	
11	3780	X	2615	-0-	-1165	-0-	141	1	2474	2	N	-0-					-0-	
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	176	1	2953	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				41,157	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

LONGFELLOW				WELL #:	4067	RRCID ->	243241	COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL	DEPTH	8810	PERF.	8016	-	8594
01	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	138	1	14068	2	N	-0-						-0-
02	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	68	1	12608	2	N	-0-						-0-
03	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-						-0-
04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-						-0-
05	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-						-0-
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-						-0-
07	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	26	1	12598	2	N	-0-						-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	6	1	12500	2	N	-0-						-0-
09	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-						-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	48	1	12559	2	N	-0-						-0-
11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	36	1	11848	2	N	-0-						-0-
*12	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	66	1	12539	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				150,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2702S	RRCID	->	24325S	COMPL.	DATE	08/31/2008	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	5232	-	6898
01	2511	N	2056	-0-	-455	-0-		20	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1699	-0-	-429	-0-		9	1	1690	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1939	-0-	-355	-0-		1939	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1990	2			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-		2255	2			Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		5	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-		1	1	2208	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-		2162	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-		8	1	2191	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-		6	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-		11	1	2123	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
ALLISON		WELL #:		3026										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	N	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-			-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-			-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	85	1	1514	2	N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-			-0-
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5083	RRCID ->	243262	COMPL.	DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3696	-	4146
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	41	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	33	1	625	2	N	-0-					-0-
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,934	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WEST RANCH				WELL #: 5051	RRCID -> 243601	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 2724	- 4340	
01	4588 X	4086	-0-	-502	-0-	202	1	3884	2 N	-0-
02	3976 X	3534	-0-	-442	-0-	174	1	3360	2 N	-0-
03	4340 X	3765	-0-	-575	-0-	186	1	3579	2 N	-0-
04	4080 X	3585	-0-	-495	-0-	181	1	3404	2 N	-0-
05	4092 X	3488	-0-	-604	-0-	177	1	3311	2 N	-0-
06	3960 X	3339	-0-	-621	-0-	171	1	3168	2 N	-0-
07	3906 X	3347	-0-	-559	-0-	177	1	3170	2 N	-0-
08	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	181	1	3203	2 N	-0-
09	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	182	1	3167	2 N	-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	181	1	3177	2 N	-0-
11	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	172	1	3018	2 N	-0-
12	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	187	1	3146	2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5728			
LONGFELLOW		WELL #:		4038R												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	58	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3216	RRCID ->	243886	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	4790	-	7142
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	249	1	12590	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10		11274	-0-	11274	11274	175	1	11099	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10		12344	-0-	12344	23618	148	1	12196	2	Y	-0-			-0-
04	35354	X	11736	-0-	-23618	-0-	142	1	11594	2	Y	-0-			-0-
05	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	146	1	11704	2	Y	-0-			-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	141	1	10662	2	Y	-0-			-0-
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	165	1	10212	2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		10069	-0-	10069	10069	151	1	9918	2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10		9560	-0-	9560	19629	149	1	9411	2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10		9389	-0-	9389	29018	173	1	9216	2	Y	-0-			-0-
11	39878	X	10860	-0-	-29018	-0-	163	1	10697	2	Y	-0-			-0-
*12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	207	1	12259	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			133,567	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2720S	RRCID ->	243977	COMPL.	DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	8777	PERF.	6700	-	8310	
01	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	42	1	1986	2	N	-0-					-0-	
02	1904	N	1807	-0-	-97	-0-	32	1	1775	2	N	-0-					-0-	
03	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	27	1	1947	2	N	-0-					-0-	
04	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	27	1	1863	2	N	-0-					-0-	
05	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	27	1	1901	2	N	-0-					-0-	
06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	26	1	1810	2	N	-0-					-0-	
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	30	1	1840	2	N	-0-					-0-	
08	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	23	1	1761	2	N	-0-					-0-	
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	22	1	1727	2	N	-0-					-0-	
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	N	-0-					-0-	
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	-0-					-0-	
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				22,790	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
WEST RANCH		WELL #:		2226										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	99	1	1899	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1771	-0-	-77	-0-	87	1	1684	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	96	1	1840	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	93	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	90	1	1675	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	95	1	1695	2	N	-0-			-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	99	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	96	1	1671	2	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	94	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	102	1	1717	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	8041	RRCID ->	244031	COMPL.	DATE	11/25/2008	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	4288	-	8610	
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-	
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-	
03	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-	
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-	
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-	
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-	
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-	
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-	
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,076	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 6470 - 7716
01	3782 X	3170	-0-	-612	-0-	157 1	3013 2 N	-0-
02	3304 X	2873	-0-	-431	-0-	141 1	2732 2 N	-0-
03	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	148 1	2846 2 N	-0-
04	3390 X	2666	-0-	-724	-0-	135 1	2531 2 N	-0-
05	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	160 1	2993 2 N	-0-
06	3090 X	2967	-0-	-123	-0-	152 1	2815 2 N	-0-
07	3193 X	3131	-0-	-62	-0-	166 1	2965 2 N	-0-
08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	165 1	2925 2 N	-0-
09	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	148 1	2573 2 N	-0-
10	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	169 1	2965 2 N	-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	165 1	2897 2 N	-0-
12	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	174 1	2934 2 N	-0-
TOTAL GAS PROD:				36,069	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 4760 - 8030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
05	403 N	241	-0-	-162	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2806	RRCID ->	244077	COMPL.	DATE	01/22/2008	TOTAL	DEPTH	6153	PERF.	5645	-	5908
01	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	151	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2789	-0-	-291	-0-	137	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2996	-0-	-352	-0-	148	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	142	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	141	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	128	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1904	-0-	-1103	-0-	102	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	159	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	151	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	143	1	2400	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW STATE				WELL #:	9013	RRCID ->	244113	COMPL.	DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7338	-	7980
01	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	128	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2362	-0-	-186	-0-	116	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	125	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	124	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	113	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	119	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	121	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	97	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	119	1	2007	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				27,564	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 3696	-	3966
WEST RANCH		WELL #:		2619										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	124	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2187	-0-	-473	-0-	107	1	2080	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	115	1	2206	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2151	-0-	-459	-0-	109	1	2042	2	N	-0-			-0-
05	2418 N	2145	-0-	-273	-0-	109	1	2036	2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2034	-0-	-216	-0-	104	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	108	1	1933	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	106	1	1873	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1855	-0-	-185	-0-	101	1	1754	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	100	1	1761	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	93	1	1638	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	98	1	1657	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	1211	RRCID ->	244675	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620	-	6644
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	81	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	73	1	1405	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	80	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	78	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	80	1	1507	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	78	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	83	1	1467	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	81	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	83	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	79	1	1383	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	83	1	1402	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,483		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON				WELL #:	4803	RRCID ->	244679	COMPL.	DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	5690	-	5950
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	8	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	3	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	6	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	4	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	7	1	1394	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,282	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244								
WEST RANCH		WELL #: 2318														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13392 X	10150	-0-	-3242	-0-	99	1	10051	2	Y	-0-					-0-
02	11816 X	8171	-0-	-3645	-0-	44	1	8127	2	Y	-0-					-0-
03	12927 X	9106	-0-	-3821	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
04	11940 X	8764	-0-	-3176	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
05	10757 X	8680	-0-	-2077	-0-	8680	2			Y	-0-					-0-
06	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			Y	-0-					-0-
07	9114 X	8113	-0-	-1001	-0-	17	1	8096	2	Y	-0-					-0-
08	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	4	1	7960	2	Y	-0-					-0-
09	8760 X	7277	-0-	-1483	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
10	8680 X	7306	-0-	-1374	-0-	28	1	7278	2	Y	-0-					-0-
11	8400 X	7068	-0-	-1332	-0-	22	1	7046	2	Y	-0-					-0-
12	8122 X	7084	-0-	-1038	-0-	37	1	7047	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		98,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST STATE				WELL #:	302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7992	-	8582
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH				WELL #:		7013	RRCID ->		244833	COMPL.		DATE		04/09/2008	TOTAL		DEPTH	8260	PERF.		6170	-	8060
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	21	1	408	2	N	-0-											-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	21	1	407	2	N	-0-											-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-											-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-											-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	2	N	-0-											-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	21	1	395	2	N	-0-											-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-											-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-											-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-											-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-											-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-											-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:				5,063		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-													

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW STATE		WELL #:		9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH		9766 PERF. 7216 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4139	-0-	-604	-0-	205	1	3934	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3624	-0-	-492	-0-	178	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	3861	-0-	-603	-0-	191	1	3670	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	3620	-0-	-550	-0-	183	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3648	-0-	-506	-0-	185	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3501	-0-	-498	-0-	185	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	3413	-0-	3413	3413	183	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	3238	-0-	3238	6651	176	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	3280	-0-	3280	9931	177	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	13044 X	3113	-0-	-9931	-0-	168	1	2945	2	N	-0-					-0-
*12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2326	RRCID	->	244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	4614	-	5496	
01	17763	X	14927	-0-	-2836	-0-		145	1	14782	2	Y	-0-				-0-	
02	15820	X	12802	-0-	-3018	-0-		69	1	12733	2	Y	-0-				-0-	
03	17143	X	13155	-0-	-3988	-0-		13155	2			Y	-0-				-0-	
04	16110	X	12547	-0-	-3563	-0-		12547	2			Y	-0-				-0-	
05	15345	X	12232	-0-	-3113	-0-		12232	2			Y	-0-				-0-	
06	14460	X	11827	-0-	-2633	-0-		11827	2			Y	-0-				-0-	
07	14167	X	11496	-0-	-2671	-0-		24	1	11472	2	Y	-0-				-0-	
08	13144	X	11152	-0-	-1992	-0-		5	1	11147	2	Y	-0-				-0-	
09	12540	X	9868	-0-	-2672	-0-		9868	2			Y	-0-				-0-	
10	12245	X	9016	-0-	-3229	-0-		34	1	8982	2	Y	-0-				-0-	
11	11820	X	8505	-0-	-3315	-0-		26	1	8479	2	Y	-0-				-0-	
12	11501	X	7843	-0-	-3658	-0-		41	1	7802	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				135,370	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #: 6058	RRCID -> 244891	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	5048	-	7886
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	47 1	896	2	N	35	78
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	39 9	788	2	N	34	112
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	41 1	860	2	N	31	143
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	37 9	823	2	N	10	153
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	45 1	840	2	N	4	157
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	34 9	808	2	N	31	33
07	899	N	698	-0-	-201	-0-	44 1	640	2	N	20	53
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22 9	892	2	N	17	70
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	50 1	758	2	N	30	100
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19 9	779	2	N	23	22
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	44 1	753	2	N	20	42
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33 9	795	2	N	30	72
TOTAL GAS PROD:			10,475		TOTAL CONDENSATE PROD:			285				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 244893		COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	6770 -	8875
WEST RANCH				WELL #: 7048										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		470			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW				WELL #:	4026	RRCID	-> 244896	COMPL. DATE 04/16/2009				TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 3834	- 10174
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	306	1	5882	2	N	10			100
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	237	1	4594	2	N	8			108
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	296	1	5683	2	N	9	79	1	38
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	285	1	5358	2	N	5			43
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	302	1	5649	2	N	4			47
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	4964	2	N	33			80
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	299	1	5353	2	N	-0-			80
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	295	1	5222	2	N	2	65	1	17
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	287	1	4995	2	N	1			18
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	293	1	5135	2	N	12			30
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	N	18			48
*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	283	1	4753	2	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			65,220			TOTAL CONDENSATE PROD:						102			

WEST RANCH				WELL #:		3119		RRCID ->		244928		COMPL.		DATE		01/30/2008		TOTAL		DEPTH		6940		PERF.		5536		-		5608	
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	2	N	-0-							-0-											-0-	
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	21	1	401	2	N	-0-							-0-											-0-	
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-							-0-											-0-	
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-							-0-											-0-	
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	N	-0-							-0-											-0-	
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	N	-0-							-0-											-0-	
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	N	-0-							-0-											-0-	
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-							-0-											-0-	
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-							-0-											-0-	
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	N	-0-							-0-											-0-	
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-							-0-											-0-	
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-							-0-											-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,039		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 244931		COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 5073 -	7320	
WEST RANCH		WELL #:		3321										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #:	3027	RRCID ->	244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 5826	-	7552
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	156	1	7189	2	Y	-0-		-0-
02	7420	X	6345	-0-	-1075	-0-	117	1	6228	2	Y	-0-		-0-
03	8029	X	6916	-0-	-1113	-0-	103	1	6813	2	Y	-0-		-0-
04	7560	X	6494	-0-	-1066	-0-	100	1	6394	2	Y	-0-		-0-
05	7595	X	6483	-0-	-1112	-0-	103	1	6380	2	Y	-0-		-0-
06	7110	X	6056	-0-	-1054	-0-	99	1	5957	2	Y	-0-		-0-
07	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	114	1	6134	2	Y	-0-		-0-
08	6913	X	5909	-0-	-1004	-0-	104	1	5805	2	Y	-0-		-0-
09	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	97	1	5447	2	Y	-0-		-0-
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	114	1	5523	2	Y	-0-		-0-
11	6060	X	5373	-0-	-687	-0-	107	1	5266	2	Y	-0-		-0-
12	6262	X	5358	-0-	-904	-0-	120	1	5238	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH		8175 PERF. 6165 -		8022	
01	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	62	1	1183	2	N	-0-				-0-
02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	53	1	1036	2	N	-0-				-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	64	1	1229	2	N	-0-				-0-
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	52	1	981	2	N	-0-				-0-
05	1209	N	786	-0-	-423	-0-	40	1	746	2	N	-0-				-0-
06	1260	N	575	-0-	-685	-0-	29	1	546	2	N	-0-				-0-
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	28	1	506	2	N	-0-				-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	26	1	467	2	N	-0-				-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	28	1	493	2	N	-0-				-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-				-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-				-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				9,252		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 4708	- 5664					
ALLISON		WELL #:		3025												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	107	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	110	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	103	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	107	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	100	1	1758	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	108	1	1809	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	3023	RRCID ->	245314	COMPL.	DATE	06/29/2008	TOTAL	DEPTH	9697	PERF.	4170	-	9366
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,247			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2223	RRCID ->	245315	COMPL.	DATE	09/28/2008	TOTAL	DEPTH	4360	PERF.	2478	-	4114
01	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	197	1	3796	2	N	34					117
02	3864	X	3512	-0-	-352	-0-	37	9									
							171	1	3313	2	N	25					142
03	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	28	9									
							189	1	3638	2	N	26					168
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	29	9									
							185	1	3468	2	N	23	103	1			88
05	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	25	9									
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	188	1	3524	2	N	-0-					88
							179	1	3326	2	N	15					103
07	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	17	9									
							188	1	3374	2	N	15					118
08	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	17	9									
							190	1	3366	2	N	21	101	1			38
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	23	9									
							187	1	3255	2	N	27					65
10	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	30	9									
							187	1	3284	2	N	20					85
11	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	22	9									
							177	1	3101	2	N	28	83	1			30
12	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	31	9									
							194	1	3255	2	N	8					38
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			43,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			242							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245316		COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	5467 - 5715	
ALLISON 4		WELL #:		204										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	2957	-0-	-3863	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
02	5964 X	3770	-0-	-2194	-0-	20	1	3750	2	Y	-0-			-0-
03	6262 X	3565	-0-	-2697	-0-	3565	2			Y	-0-			-0-
04	5700 X	3088	-0-	-2612	-0-	3088	2			Y	-0-			-0-
05	5146 X	2940	-0-	-2206	-0-	2940	2			Y	-0-			-0-
06	4050 X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			Y	-0-			-0-
07	4185 X	3318	-0-	-867	-0-	7	1	3311	2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	1	1	3071	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			Y	-0-			-0-
10	3317 X	2635	-0-	-682	-0-	10	1	2625	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	1818	-0-	-1392	-0-	6	1	1812	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	698	-0-	-2619	-0-	4	1	694	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW				WELL #: 4058	RRCID -> 245317	COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL	DEPTH 10731	PERF. 7340	- 10556
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22 2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22 2	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25 2	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24 2	N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24 2	N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 2	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19 2	N	-0-		-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH				WELL #: 7031	RRCID -> 245321	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 6026	-	7552
01	7161	X	6008	-0-	-1153	-0-	297	1	5711	2	N	-0-
02	5740	X	5338	-0-	-402	-0-	262	1	5076	2	N	-0-
03	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	294	1	5643	2	N	-0-
04	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	289	1	5431	2	N	-0-
05	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	291	1	5452	2	N	-0-
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	280	1	5202	2	N	-0-
07	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	280	1	5021	2	N	-0-
08	5952	X	5461	-0-	-491	-0-	292	1	5169	2	N	-0-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	291	1	5059	2	N	-0-
10	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	287	1	5028	2	N	-0-
11	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	276	1	4838	2	N	-0-
12	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	295	1	4970	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				66,034	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245326		COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL	DEPTH	8536	PERF.	7068 - 7448	
WEST RANCH		WELL #:		5085										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3519	-0-	-759	-0-	174	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3073	-0-	-623	-0-	151	1	2922	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3283	-0-	-654	-0-	162	1	3121	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3081	-0-	-489	-0-	156	1	2925	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3076	-0-	-551	-0-	156	1	2920	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	146	1	2718	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2800	-0-	-610	-0-	148	1	2652	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2728	-0-	-558	-0-	146	1	2582	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	140	1	2441	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	140	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	131	1	2294	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	137	1	2300	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW			WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH		9998 PERF. 4280 - 5074	
01	28117 X	24800	-0-	-3317	-0-	241	1	24559	2	Y	-0-		-0-
02	25284 X	21299	-0-	-3985	-0-	114	1	21185	2	Y	-0-		-0-
03	26753 X	23858	-0-	-2895	-0-	23858	2			Y	-0-		-0-
04	25500 X	23124	-0-	-2376	-0-	23124	2			Y	-0-		-0-
05	25451 X	22575	-0-	-2876	-0-	22575	2			Y	-0-		-0-
06	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	21233	2			Y	-0-		-0-
07	23901 X	20838	-0-	-3063	-0-	43	1	20795	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	20500	-0-	20500	20500	9	1	20491	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	18764	-0-	18764	39264	18764	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	18779	-0-	18779	58043	72	1	18707	2	Y	-0-		-0-
11	75488 X	17445	-0-	-58043	-0-	53	1	17392	2	Y	-0-		-0-
*12	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	91	1	17340	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		250,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2230	RRCID ->	245328	COMPL.	DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	4185	-	4490
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	9	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	4	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	2	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	2	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008				TOTAL	DEPTH	6610	PERF. 2712 -	6430	
WEST RANCH		WELL #:		2207												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3226	-0-	-1176	-0-	58	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	32	1	2765	2	Y	-0-					-0-
03	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	42	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	40	1	3172	2	Y	-0-					-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	28	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	2614	-0-	-926	-0-	28	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	35	1	2920	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	2224	-0-	2224	2224	37	1	2187	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	1995	-0-	1995	4219	30	1	1965	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	1990	-0-	1990	6209	40	1	1950	2	Y	-0-					-0-
11	8161 X	1952	-0-	-6209	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #:	503	RRCID ->	245330	COMPL.	DATE	02/08/2008	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	5984	-	7614
01	9176	X	7018	-0-	-2158	-0-	68	1	6950	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6223	-0-	-1505	-0-	33	1	6190	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	6137	-0-	-2171	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6113	-0-	-1537	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6453	-0-	-1204	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5778	-0-	-1002	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	5727	-0-	-1155	-0-	12	1	5715	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6425	-0-	-23	-0-	3	1	6422	2	Y	-0-					-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	31	1	8081	2	Y	-0-					-0-
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	23	1	7328	2	Y	-0-					-0-
*12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	40	1	7514	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			80,127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLISON				WELL #:	3022	RRCID ->	245331	COMPL.	DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.	8458	-	9750
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	145	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	125	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	138	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	138	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	136	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-					-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				31,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245490		COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	8497	PERF.	6152 - 7134	
WEST RANCH		WELL #:		3110										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	7341	-0-	-843	-0-	363	1	6978	2	N	-0-			-0-
02	7196 X	6435	-0-	-761	-0-	316	1	6119	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	6918	-0-	-894	-0-	342	1	6576	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	6620	-0-	-790	-0-	334	1	6286	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6673	-0-	-767	-0-	338	1	6335	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6568	-0-	-542	-0-	336	1	6232	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6683	-0-	-447	-0-	354	1	6329	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6552	-0-	-361	-0-	351	1	6201	2	N	-0-			-0-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	338	1	5874	2	N	-0-			-0-
10	6789 X	6260	-0-	-529	-0-	338	1	5922	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	5929	-0-	-641	-0-	320	1	5609	2	N	-0-			-0-
12	6696 X	5814	-0-	-882	-0-	326	1	5488	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	4073	RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	3977	-	4385
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	82	1	1576	2	N	-0-				-0-
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	72	1	1400	2	N	-0-				-0-
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	81	1	1551	2	N	-0-				-0-
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	76	1	1425	2	N	-0-				-0-
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	78	1	1453	2	N	-0-				-0-
06	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	78	1	1445	2	N	-0-				-0-
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	81	1	1445	2	N	-0-				-0-
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	78	1	1386	2	N	-0-				-0-
09	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	75	1	1296	2	N	-0-				-0-
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	79	1	1388	2	N	-0-				-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	2	N	-0-				-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				17,987	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 245683	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 4674	-	5408
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245687		COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 6990 -	7160	
WEST STATE		WELL #:		2402										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4837	-0-	-433	-0-	47	1	4790	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4251	-0-	-369	-0-	23	1	4228	2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-			-0-
04	4830 X	4467	-0-	-363	-0-	4467	2			Y	-0-			-0-
05	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2			Y	-0-			-0-
06	4680 X	4329	-0-	-351	-0-	4329	2			Y	-0-			-0-
07	4712 X	4378	-0-	-334	-0-	9	1	4369	2	Y	-0-			-0-
08	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4218	2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4123	2			Y	-0-			-0-
10	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	16	1	4150	2	Y	-0-			-0-
11	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	12	1	3936	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	21	1	4046	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,966				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	4295	RRCID ->	245696	COMPL.	DATE	11/23/2008	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6344	-	7536	
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-	
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-	
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-	
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-	
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-	
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-	
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-	
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-	
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-	
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-	
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-	
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				3,441	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9016	RRCID -> 245701	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 13456	PERF. 2638	- 2872
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6236	- 7188						
WEST RANCH		WELL #:		3422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4414	-0-	-329	-0-	218	1	4196	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	3958	-0-	-270	-0-	194	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	4296	-0-	-323	-0-	213	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-	205	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	4495 X	4081	-0-	-414	-0-	207	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4260 X	3862	-0-	-398	-0-	197	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3905	-0-	-466	-0-	207	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	212	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	197	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	209	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	193	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	204	1	3426	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2236	RRCID ->	245876	COMPL.	DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3020	-	3932	
01		4433	X	3953	-0-	-480	-0-	195	1	3758	2	N	-0-				-0-	
02	INC	G-10		3482	-0-	3482	3482	171	1	3311	2	N	-0-				-0-	
03	INC	G-10		3782	-0-	3782	7264	187	1	3595	2	N	-0-				-0-	
04	INC	G-10		3566	-0-	3566	10830	180	1	3386	2	N	-0-				-0-	
05	INC	G-10		3610	-0-	3610	14440	183	1	3427	2	N	-0-				-0-	
06		17864	X	3424	-0-	-14440	-0-	175	1	3249	2	N	-0-				-0-	
07		3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	183	1	3283	2	N	-0-				-0-	
08		3782	X	3409	-0-	-373	-0-	182	1	3227	2	N	-0-				-0-	
09		3570	X	3242	-0-	-328	-0-	176	1	3066	2	N	-0-				-0-	
10		3596	X	3270	-0-	-326	-0-	176	1	3094	2	N	-0-				-0-	
11		3420	X	3121	-0-	-299	-0-	168	1	2953	2	N	-0-				-0-	
12		3472	X	3141	-0-	-331	-0-	176	1	2965	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				41,466	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	3226	RRCID	->	246018	COMPL.	DATE	11/10/2008	TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	6480	-	6984
01	2356	N	2157	-0-	-199	-0-		107	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1915	-0-	-157	-0-		94	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2061	-0-	-140	-0-		102	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1924	-0-	-176	-0-		97	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-		100	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-		98	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-		103	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-		103	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-		100	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-		101	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-		95	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-		101	1	1699	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				23,091		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114						
WEST RANCH		WELL #: 2250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	228	2	N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	7047	RRCID ->	246149	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 6872 -	7431
01	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	154	1	2957	2	N	-0-	-0-
02	3136	X	2750	-0-	-386	-0-	135	1	2615	2	N	-0-	-0-
03	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	146	1	2814	2	N	-0-	-0-
04	3150	X	2851	-0-	-299	-0-	144	1	2707	2	N	-0-	-0-
05	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	148	1	2771	2	N	-0-	-0-
06	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	142	1	2645	2	N	-0-	-0-
07	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	150	1	2677	2	N	-0-	-0-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	145	1	2561	2	N	-0-	-0-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	147	1	2562	2	N	-0-	-0-
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	142	1	2492	2	N	-0-	-0-
11	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	145	1	2540	2	N	-0-	-0-
12	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	154	1	2585	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				33,678	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONGFELLOW				WELL #: 4071	RRCID -> 246151	COMPL.	DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090	- 4222
01	961 N	708	-0-	-253	-0-	35	1	673	2	N	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	N	-0-
05	868 N	717	-0-	-151	-0-	36	1	681	2	N	-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	39	1	720	2	N	-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	N	-0-
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	N	-0-
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	35	1	618	2	N	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	N	-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,947	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5050	-	6542				
WEST RANCH		WELL #:		5024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	4724	-0-	-1259	-0-	52	1	4672	2	Y	-0-					-0-
02	5292 X	3986	-0-	-1306	-0-	26	1	3960	2	Y	-0-					-0-
03	5859 X	4295	-0-	-1564	-0-	5	1	4290	2	Y	-0-					-0-
04	5340 X	3878	-0-	-1462	-0-	5	1	3873	2	Y	-0-					-0-
05	4960 X	3708	-0-	-1252	-0-	5	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	3727	-0-	-833	-0-	5	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3715	-0-	-687	-0-	13	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	7	1	3573	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	5	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	18	1	3505	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	14	1	3279	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	2935	-0-	-785	-0-	16	1	2919	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		44,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2227	RRCID ->	246385	COMPL.	DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	3612	-	4428
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	5065	RRCID ->	246386	COMPL.	DATE	04/09/2008	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3434	-	3980
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	54	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	61	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	62	1	1043	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				14,216		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 6954	- 7428						
WEST RANCH		WELL #:		3323												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	52	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	55	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	899	-0-	-217	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	845	-0-	-178	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	55	1	953	2	N	-0-					-0-
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	42	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51	1	863	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	2118	RRCID ->	246591	COMPL.	DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	5433	PERF.	4982	-	5142
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	78	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	72	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1343	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,671		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4266 -	4620
01	4216	X	3915	-0-	-301	-0-	38	1	3877	2	Y	-0-	-0-
02	3752	X	3452	-0-	-300	-0-	19	1	3433	2	Y	-0-	-0-
03	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	3717	2			Y	-0-	-0-
04	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	3569	2			Y	-0-	-0-
05	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			Y	-0-	-0-
06	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	3370	2			Y	-0-	-0-
07	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	7	1	3495	2	Y	-0-	-0-
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	2	1	3373	2	Y	-0-	-0-
09	3570	X	3198	-0-	-372	-0-	3198	2			Y	-0-	-0-
10	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	13	1	3275	2	Y	-0-	-0-
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	10	1	3119	2	Y	-0-	-0-
12	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	17	1	3179	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,325	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011															
WEST RANCH		WELL #:		3127	RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6296 - 6890								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1008 N	959	-0-	-49	-0-	-0-	47	1	912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	-0-	51	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	-0-	49	1	911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	-0-	47	1	874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	-0-	50	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	-0-	49	1	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	899 N	862	-0-	-37	-0-	-0-	48	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LONGFELLOW 600 MD				WELL #:	8038	RRCID	->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	7880	PERF.	6819	-	7679
01	18910	X	17237	-0-	-1673	-0-	852	1	16385	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15548	-0-	-1196	-0-	764	1	14784	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	17050	-0-	-1271	-0-	843	1	16207	2	N	-0-					-0-
04	17310	X	16187	-0-	-1123	-0-	818	1	15369	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16425	-0-	-997	-0-	833	1	15592	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	15716	-0-	-964	-0-	804	1	14912	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	16139	-0-	-1066	-0-	854	1	15285	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	15167	-0-	-1883	-0-	812	1	14355	2	N	-0-					-0-
09	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	904	1	15725	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	888	1	15573	2	N	-0-					-0-
11	15720	X	15180	-0-	-540	-0-	819	1	14361	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	15481	-0-	-1693	-0-	869	1	14612	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				193,220			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #: 2249	RRCID -> 247010	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3152	-	4074					
01	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	109	1	2091	2	N	6				78
02	2100	N	1749	-0-	-351	-0-	85	1	1652	2	N	11	67	1		22
03	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	94	1	1807	2	N	6				28
04	2130	N	1856	-0-	-274	-0-	93	1	1755	2	N	7				35
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	N	5				40
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	7				47
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	N	5				52
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	102	1	1810	2	N	6				58
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	100	1	1742	2	N	5				63
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	102	1	1787	2	N	5				68
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	97	1	1708	2	N	6	51	1		23
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	2	N	4				27
TOTAL GAS PROD:			22,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			73							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 247191		COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6530 -	6655
WEST RANCH		WELL #:		7046										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #:	2126	RRCID ->	247227	COMPL.	DATE	11/10/2008	TOTAL	DEPTH	5050	PERF.	4320	-	4874
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	117	1	2246	2	N	8					90
02	2240	N	2016	-0-	-224	-0-	99	1	1911	2	N	5					95
03	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	113	1	2180	2	N	18	91	1			22
04	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	108	1	2029	2	N	10					32
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	N	-0-					32
06	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	106	1	1975	2	N	-0-					32
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2137	2	N	5					37
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	116	1	2060	2	N	1					38
09	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	101	1	1754	2	N	4					42
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	118	1	2072	2	N	1					43
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	2					45
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	2057	2	N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			26,021				TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

WEST RANCH				WELL #: 5080	RRCID -> 247313	COMPL.	DATE 11/24/2008	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	4050	-	4155
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	37	1	718	2	N	-0-		-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	N	-0-		-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	38	1	723	2	N	-0-		-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-		-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	38	1	705	2	N	-0-		-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	36	1	672	2	N	-0-		-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	39	1	696	2	N	-0-		-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	39	1	685	2	N	-0-		-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	2	N	-0-		-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-		-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	2	N	-0-		-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,662	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5934		- 7384			
WEST RANCH				WELL #: 4604												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	144	-0-	144	235	144	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	101	-0-	101	336	101	2			Y	-0-					-0-
11	458 X	122	-0-	-336	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH				WELL #:	5078	RRCID ->	247947	COMPL.	DATE	03/20/2008	TOTAL	DEPTH	4530	PERF.	3574	-	4406
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

LONGFELLOW STATE 18				WELL #:	2001	RRCID ->	247961	COMPL.	DATE	10/18/2008	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12752 - 12774
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	33	1	625	2	N	-0-			-0-
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	28	1	534	2	N	-0-			-0-
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	25	1	488	2	N	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-			-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	107	1	2008	2	N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	N	-0-			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	43	1	750	2	N	-0-			-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 5558	-	5874			
WEST RANCH		WELL #:		6070												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4523	-0-	-406	-0-	44	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4396 X	3904	-0-	-492	-0-	21	1	3883	2	Y	-0-					-0-
03	4805 X	4248	-0-	-557	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	4088	-0-	-412	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4105	-0-	-452	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	4003	-0-	-377	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	4007	-0-	-302	-0-	8	1	3999	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	2	1	4032	2	Y	-0-					-0-
09	4080 X	3816	-0-	-264	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3838	-0-	-285	-0-	15	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	3631	-0-	-359	-0-	11	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	19	1	3675	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,891					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3758	-	4170
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1676	2	N	-0-			-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	82	1	1571	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	78	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	80	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	77	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	81	1	1441	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	82	1	1446	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	77	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	68	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	77	1	1303	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,158		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW 600				WELL #:	4063	RRCID ->	248071	COMPL.	DATE	09/05/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3650	-	4344
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	28	1	551	2	N	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	30	1	567	2	N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	581	2	N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,191	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 4790	PERF. 4154	- 4588				
WEST RANCH		WELL #:		2246										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	18	1	1883	2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1696	-0-	-68	-0-	9	1	1687	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-
04	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-
05	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-			-0-
07	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	4	1	1752	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1	1	1725	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-			-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	8	1	2093	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1705	2	Y	-0-			-0-
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	9	1	1704	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL	DEPTH	4690	PERF.	2350 -	4505
01	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	867	1	16676	2	Y	45				178
							50	9								
02	14196	X	13956	-0-	-240	-0-	683	1	13232	2	Y	37				215
							41	9								
03	21390	X	14596	-0-	-6794	-0-	720	1	13830	2	Y	42	195	1		62
							46	9								
04	20700	X	13205	-0-	-7495	-0-	665	1	12509	2	Y	28				90
							31	9								
05	21390	X	11870	-0-	-9520	-0-	601	1	11252	2	Y	15				105
							17	9								
06	17040	X	12185	-0-	-4855	-0-	623	1	11562	2	Y	-0-				105
07	15438	X	12020	-0-	-3418	-0-	634	1	11357	2	Y	26	84	1		47
							29	9								
08	14601	X	11143	-0-	-3458	-0-	596	1	10535	2	Y	11				58
							12	9								
09	13200	X	11110	-0-	-2090	-0-	602	1	10476	2	Y	29				87
							32	9								
10	12586	X	10928	-0-	-1658	-0-	588	1	10317	2	Y	21	28	1		80
							23	9								
11	12180	X	10708	-0-	-1472	-0-	576	1	10103	2	Y	26	66	1		40
							29	9								
12	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	602	1	10129	2	Y	23				63
							25	9								
TOTAL GAS PROD:			150,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			303									

WEST RANCH				WELL #:	2507	RRCID	->	248294	COMPL.	DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	7291	PERF.	3674	-	7074
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-		29	1	2390	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2136	-0-	-608	-0-		17	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2366	-0-	-672	-0-		7	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-		7	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		7	1	2679	2	Y	-0-					-0-
06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-		8	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-		12	1	2404	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-		10	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-		7	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2278	-0-	-419	-0-		16	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2082	-0-	-378	-0-		13	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2129	-0-	-289	-0-		18	1	2111	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				27,944	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH SOUTH 4															
WELL #: 505															
RRCID -> 248333															
COMPL. DATE 10/29/2008															
TOTAL DEPTH 7850															
PERF. 6697 - 7139															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	15717 X	12492	-0-	-3225	-0-	121	1	12371	2	Y	-0-			-0-	
02	13636 X	11484	-0-	-2152	-0-	62	1	11422	2	Y	-0-			-0-	
03	14384 X	11079	-0-	-3305	-0-	11079	2			Y	-0-			-0-	
04	13350 X	10987	-0-	-2363	-0-	10987	2			Y	-0-			-0-	
05	13795 X	11014	-0-	-2781	-0-	11014	2			Y	-0-			-0-	
06	12300 X	9423	-0-	-2877	-0-	9423	2			Y	-0-			-0-	
07	12710 X	9023	-0-	-3687	-0-	19	1	9004	2	Y	-0-			-0-	
08	11346 X	9868	-0-	-1478	-0-	5	1	9863	2	Y	-0-			-0-	
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			Y	-0-			-0-	
10	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	46	1	12008	2	Y	-0-			-0-	
11	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	35	1	11364	2	Y	-0-			-0-	
12	11811 X	11555	-0-	-256	-0-	61	1	11494	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 131,813														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 7042															
RRCID -> 248336															
COMPL. DATE 02/17/2009															
TOTAL DEPTH 6230															
PERF. 5530 - 6050															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	5208 X	4505	-0-	-703	-0-	44	1	4461	2	Y	-0-			-0-	
02	4536 X	4027	-0-	-509	-0-	22	1	4005	2	Y	-0-			-0-	
03	5022 X	4304	-0-	-718	-0-	4304	2			Y	-0-			-0-	
04	4590 X	4089	-0-	-501	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-	
05	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2			Y	-0-			-0-	
06	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-	
07	4464 X	3786	-0-	-678	-0-	8	1	3778	2	Y	-0-			-0-	
08	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	2	1	3475	2	Y	-0-			-0-	
09	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2			Y	-0-			-0-	
10	4154 X	2818	-0-	-1336	-0-	11	1	2807	2	Y	-0-			-0-	
11	3930 X	2487	-0-	-1443	-0-	8	1	2479	2	Y	-0-			-0-	
12	3782 X	2353	-0-	-1429	-0-	12	1	2341	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 42,804														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 6094															
RRCID -> 248360															
COMPL. DATE 02/10/2009															
TOTAL DEPTH 7170															
PERF. 6656 - 6970															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			50	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			50	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			50	
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			50	
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	Y	-0-			50	
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	208	2	Y	5			55	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	5			60	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	3			63	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	11	1	197	2	Y	2			65	
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			65	
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			65	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			65	
TOTAL GAS PROD: 2,620														TOTAL CONDENSATE PROD: 15	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009				TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892					
WEST RANCH				WELL #: 3227												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9176 X	8125	-0-	-1051	-0-	402	1	7723	2	N	-0-					-0-
02	8176 X	6668	-0-	-1508	-0-	328	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	8742 X	7838	-0-	-994	-0-	388	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	8220 X	7432	-0-	-788	-0-	375	1	7057	2	N	-0-					-0-
05	8215 X	7406	-0-	-809	-0-	375	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7860 X	7360	-0-	-500	-0-	376	1	6984	2	N	-0-					-0-
07	7843 X	7310	-0-	-533	-0-	387	1	6923	2	N	-0-					-0-
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	397	1	7016	2	N	-0-					-0-
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	395	1	6870	2	N	-0-					-0-
10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	398	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	355	1	6228	2	N	-0-					-0-
*12	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	380	1	6396	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		87,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH SOUTH				WELL #:	5197	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050	-	8074	
01	5363	X	4415	-0-	-948	-0-	43	1	4372	2	Y	-0-			-0-	
02	4648	X	3821	-0-	-827	-0-	21	1	3800	2	Y	-0-			-0-	
03	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			Y	-0-			-0-	
04	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	3768	2			Y	-0-			-0-	
05	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	3808	2			Y	-0-			-0-	
06	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	3616	2			Y	-0-			-0-	
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	8	1	3631	2	Y	-0-			-0-	
08	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-			-0-	
09	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	3307	2			Y	-0-			-0-	
10	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	13	1	3314	2	Y	-0-			-0-	
11	3630	X	3135	-0-	-495	-0-	10	1	3125	2	Y	-0-			-0-	
12	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	16	1	3089	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				43,645	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST STATE 24				WELL #:		2420TT	RRCID	->	248378	COMPL.	DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	4090	-	9522
01	7068	X	6938	-0-	-130	-0-	67	1	6871	2	Y	-0-							-0-
02	6384	X	6053	-0-	-331	-0-	33	1	6020	2	Y	-0-							-0-
03	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	6413	2			Y	-0-							-0-
04	6780	X	6047	-0-	-733	-0-	6047	2			Y	-0-							-0-
05	7006	X	6073	-0-	-933	-0-	6073	2			Y	-0-							-0-
06	6720	X	6071	-0-	-649	-0-	6071	2			Y	-0-							-0-
07	6696	X	5958	-0-	-738	-0-	12	1	5946	2	Y	-0-							-0-
08	T. A.		5965	-0-	5965	5965	3	1	5962	2	Y	-0-							-0-
09	T. A.		5690	-0-	5690	11655	5690	2			Y	-0-							-0-
10	T. A.		5633	-0-	5633	17288	21	1	5612	2	Y	-0-							-0-
11	22638	X	5350	-0-	-17288	-0-	16	1	5334	2	Y	-0-							-0-
*12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	27	1	5065	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				71,283		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011															
LONGFELLOW STATE				WELL #: 2803	RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8160 - 8677								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ALLISON				WELL #:	2127	RRCID	->	248390	COMPL.	DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4180	-	4528
01	3596	X	2864	-0-	-732	-0-		142	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2596	-0-	-232	-0-		128	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-		137	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2428	-0-	-512	-0-		123	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2826	-0-	-119	-0-		143	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2531	-0-	-259	-0-		129	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2604	-0-	-279	-0-		138	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2503	-0-	-318	-0-		134	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2379	-0-	-351	-0-		129	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2525	-0-	-296	-0-		136	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2290	-0-	-230	-0-		124	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2430	-0-	-174	-0-		136	1	2294	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 -	4310
01	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	69	1	1336	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	74	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1422	-0-	-138	-0-	72	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	74	1	1315	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	72	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	71	1	1243	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	72	1	1213	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008				TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
WEST RANCH		WELL #:		2239										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	9271	-0-	-649	-0-	90	1	9181	2	Y	-0-			-0-
02	8764 X	8172	-0-	-592	-0-	44	1	8128	2	Y	-0-			-0-
03	9703 X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-			-0-
04	9090 X	8123	-0-	-967	-0-	8123	2			Y	-0-			-0-
05	9331 X	8516	-0-	-815	-0-	8516	2			Y	-0-			-0-
06	8970 X	7445	-0-	-1525	-0-	7445	2			Y	-0-			-0-
07	9052 X	8269	-0-	-783	-0-	17	1	8252	2	Y	-0-			-0-
08	8587 X	8359	-0-	-228	-0-	4	1	8355	2	Y	-0-			-0-
09	8250 X	7952	-0-	-298	-0-	7952	2			Y	-0-			-0-
10	8525 X	7622	-0-	-903	-0-	29	1	7593	2	Y	-0-			-0-
11	8100 X	7601	-0-	-499	-0-	23	1	7578	2	Y	-0-			-0-
12	8370 X	7792	-0-	-578	-0-	41	1	7751	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST STATE				WELL #: 2421	RRCID -> 248436	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 3558 -	4686
01	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	95 1	1827 2	N	16	43
02	1792 N	1689	-0-	-103	-0-	18 9 82 1	1590 2	N	15	58
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	17 9 96 1	1846 2	N	14	72
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	15 9 93 1	1752 2	N	16	88
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18 9 96 1	1791 2	N	15	103
06	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	17 9 94 1	1737 2	N	19	122
07	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	21 9 97 1	1730 2	N	15	137
08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	17 9 99 1	1760 2	N	12	89 1 60
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	13 9 95 1	1659 2	N	12	72
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	13 9 97 1	1697 2	N	18	90
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	20 9 89 1	1568 2	N	14	12 1 92
12	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	15 9 93 1	1567 2	N	13	105
TOTAL GAS PROD:						21,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			179

LONGFELLOW 600				WELL #:	4066	RRCID ->	248443	COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5510	-	5630
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	9	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
04	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
05	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	4	1	1673	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1	1	1671	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	6	1	1644	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	5	1	1563	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	9	1	1619	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				19,990	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL	DEPTH	6950	PERF. 5024 -	6810	
ALLISON		WELL #:		3030												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6640	-0-	-552	-0-	90	1	6550	2	Y	-0-					-0-
02	6104 X	5742	-0-	-362	-0-	55	1	5687	2	Y	-0-					-0-
03	6758 X	6129	-0-	-629	-0-	28	1	6101	2	Y	-0-					-0-
04	6450 X	5557	-0-	-893	-0-	29	1	5528	2	Y	-0-					-0-
05	6665 X	5690	-0-	-975	-0-	16	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	31	1	5692	2	Y	-0-					-0-
07	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	41	1	5721	2	Y	-0-					-0-
08	6138 X	5709	-0-	-429	-0-	26	1	5683	2	Y	-0-					-0-
09	5730 X	5609	-0-	-121	-0-	27	1	5582	2	Y	-0-					-0-
10	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	44	1	4968	2	Y	-0-					-0-
11	5730 X	5279	-0-	-451	-0-	37	1	5242	2	Y	-0-					-0-
12	5797 X	5253	-0-	-544	-0-	46	1	5207	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL	DEPTH	6290	PERF.	5310	-	5820
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	40	1	4124	2	Y	-0-				-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	2	Y	-0-				-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-				-0-
04	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	3949	2			Y	-0-				-0-
05	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	4161	2			Y	-0-				-0-
06	4230	X	3935	-0-	-295	-0-	3935	2			Y	-0-				-0-
07	4371	X	3912	-0-	-459	-0-	8	1	3904	2	Y	-0-				-0-
08	4340	X	3939	-0-	-401	-0-	2	1	3937	2	Y	-0-				-0-
09	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	3788	2			Y	-0-				-0-
10	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	14	1	3778	2	Y	-0-				-0-
11	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	11	1	3693	2	Y	-0-				-0-
12	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	19	1	3614	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			47,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2719S	RRCID ->	248453	COMPL.	DATE	03/03/2009	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7020	-	8032	
01	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					-0-	
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	2	Y	-0-					-0-	
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-	
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-	
05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-	
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-	
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1502	2	Y	-0-					-0-	
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-					-0-	
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-	
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	6	1	1447	2	Y	-0-					-0-	
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	4	1	1324	2	Y	-0-					-0-	
12	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	6	1	1191	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,790		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009				TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568					
ALLISON				WELL #: 2128												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8649 X	8026	-0-	-623	-0-	330	1	7696	2	Y	-0-					-0-
02	7644 X	7152	-0-	-492	-0-	286	1	6866	2	Y	-0-					-0-
03	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	305	1	7501	2	Y	-0-					-0-
04	8190 X	7316	-0-	-874	-0-	292	1	7024	2	Y	-0-					-0-
05	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	303	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	7770 X	7210	-0-	-560	-0-	287	1	6923	2	Y	-0-					-0-
07	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	307	1	7072	2	Y	-0-					-0-
08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	301	1	6983	2	Y	-0-					-0-
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293	1	6521	2	Y	-0-					-0-
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	299	1	6492	2	Y	-0-					-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	285	1	6147	2	Y	-0-					-0-
*12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	305	1	6213	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		86,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 3826 -	6004
01	11625 X	8392	-0-	-3233	-0-	103	1	8289	2	Y	-0-		-0-
02	10192 X	7747	-0-	-2445	-0-	63	1	7684	2	Y	-0-		-0-
03	11284 X	8242	-0-	-3042	-0-	27	1	8215	2	Y	-0-		-0-
04	10020 X	7776	-0-	-2244	-0-	26	1	7750	2	Y	-0-		-0-
05	9455 X	7678	-0-	-1777	-0-	25	1	7653	2	Y	-0-		-0-
06	8310 X	7480	-0-	-830	-0-	23	1	7457	2	Y	-0-		-0-
07	8587 X	7324	-0-	-1263	-0-	39	1	7285	2	Y	-0-		-0-
08	8246 X	7433	-0-	-813	-0-	28	1	7405	2	Y	-0-		-0-
09	7770 X	6995	-0-	-775	-0-	24	1	6971	2	Y	-0-		-0-
10	7719 X	7060	-0-	-659	-0-	49	1	7011	2	Y	-0-		-0-
11	7470 X	6688	-0-	-782	-0-	42	1	6646	2	Y	-0-		-0-
12	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	58	1	6627	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				89,500	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONGFELLOW			WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4798 - 5616	
01	19995	X	17430	-0-	-2565	-0-	169	1	17261	2	Y	-0-
02	16380	X	14685	-0-	-1695	-0-	79	1	14606	2	Y	-0-
03	18135	X	15930	-0-	-2205	-0-	15930	2			Y	-0-
04	17160	X	15414	-0-	-1746	-0-	15414	2			Y	-0-
05	17732	X	15511	-0-	-2221	-0-	15511	2			Y	-0-
06	16860	X	14927	-0-	-1933	-0-	14927	2			Y	-0-
07	16244	X	14837	-0-	-1407	-0-	31	1	14806	2	Y	-0-
08	15934	X	14799	-0-	-1135	-0-	7	1	14792	2	Y	-0-
09	15420	X	14242	-0-	-1178	-0-	14242	2			Y	-0-
10	15500	X	14364	-0-	-1136	-0-	55	1	14309	2	Y	-0-
11	14940	X	13931	-0-	-1099	-0-	43	1	13888	2	Y	-0-
12	14849	X	13379	-0-	-1470	-0-	70	1	13309	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			179,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 7035														
RRCID -> 248471														
COMPL. DATE 10/21/2008														
TOTAL DEPTH 9940														
PERF. 4700 - 6334														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	136	1	2613	2	N	17			120
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2210	2	N	2			122
03	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2395	2	N	6			128
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	129	1	2429	2	N	1	114	1	15
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	N	12			27
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	5			32
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2239	2	N	-0-			32
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	N	1			33
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2322	2	N	12			45
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	2	N	10			55
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	122	1	2146	2	N	12			67
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	N	15			82

TOTAL GAS PROD: 29,567

TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WEST RANCH														
WELL #: 8044														
RRCID -> 248488														
COMPL. DATE 01/06/2009														
TOTAL DEPTH 9480														
PERF. 5900 - 6540														
01	5735 X	5137	-0-	-598	-0-	50	1	5087	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4484	-0-	-360	-0-	24	1	4460	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4831	-0-	-532	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
04	5130 X	4641	-0-	-489	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
05	5301 X	4731	-0-	-570	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
06	4980 X	4477	-0-	-503	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4547	-0-	-413	-0-	9	1	4538	2	N	-0-			-0-
08	4836 X	4476	-0-	-360	-0-	2	1	4474	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
10	4743 X	4337	-0-	-406	-0-	17	1	4320	2	N	-0-			-0-
11	4470 X	4146	-0-	-324	-0-	13	1	4133	2	N	-0-			-0-
12	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	22	1	4161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,271

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH														
WELL #: 3118														
RRCID -> 248491														
COMPL. DATE 05/24/2008														
TOTAL DEPTH 7290														
PERF. 6816 - 7124														
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	61	1	1164	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1095	-0-	-53	-0-	54	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	58	1	1121	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	58	1	1084	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	59	1	1105	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	55	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	62	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	56	1	985	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,558

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
LONGFELLOW STATE													
WELL #: 2804													
RRCID -> 248520													
COMPL. DATE 05/12/2010													
TOTAL DEPTH 8640													
PERF. 5800 - 6274													
CNTY: PECOS													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE			M		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH													
WELL #: 4203													
RRCID -> 248614													
COMPL. DATE 12/23/2008													
TOTAL DEPTH 8080													
PERF. 6498 - 7905													
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	34	1	644	2	N	-0-		-0-
02	672 N	562	-0-	-110	-0-	28	1	534	2	N	-0-		-0-
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	25	1	483	2	N	-0-		-0-
04	660 N	498	-0-	-162	-0-	25	1	473	2	N	-0-		-0-
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	23	1	433	2	N	-0-		-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	20	1	365	2	N	-0-		-0-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	20	1	356	2	N	-0-		-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-		-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-		-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH													
WELL #: 3326													
RRCID -> 248617													
COMPL. DATE 12/15/2008													
TOTAL DEPTH 5610													
PERF. 5236 - 5442													
01	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	145	1	2789	2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2605	-0-	-195	-0-	128	1	2477	2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	140	1	2697	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	137	1	2579	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	140	1	2628	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2647	-0-	-203	-0-	135	1	2512	2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	143	1	2551	2	N	-0-		-0-
08	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	143	1	2538	2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2556	-0-	-84	-0-	139	1	2417	2	N	-0-		-0-
10	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	141	1	2468	2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2439	-0-	-141	-0-	132	1	2307	2	N	-0-		-0-
12	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	147	1	2472	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,105

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5810 - 7490						
WEST RANCH		WELL #: 3327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15779 X	10844	-0-	-4935	-0-	536	1	10308	2	N	-0-					-0-
02	11088 X	9789	-0-	-1299	-0-	481	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	11470 X	9991	-0-	-1479	-0-	494	1	9497	2	N	-0-					-0-
04	11100 X	9756	-0-	-1344	-0-	493	1	9263	2	N	-0-					-0-
05	11470 X	9815	-0-	-1655	-0-	498	1	9317	2	N	-0-					-0-
06	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	663	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	729	1	13049	2	N	-0-					-0-
08	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	694	1	12275	2	N	-0-					-0-
09	12960 X	12036	-0-	-924	-0-	654	1	11382	2	N	-0-					-0-
10	13764 X	11958	-0-	-1806	-0-	645	1	11313	2	N	-0-					-0-
11	13320 X	11173	-0-	-2147	-0-	603	1	10570	2	N	-0-					-0-
12	13764 X	11210	-0-	-2554	-0-	629	1	10581	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		136,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2717S	RRCID ->	248621	COMPL.	DATE	01/26/2009	TOTAL	DEPTH	6930	PERF.	6186	-	6750
01	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	21	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1786	-0-	-230	-0-	10	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	4	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	1	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	6	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					-0-
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH			WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH		5100 PERF. 2390 - 4886	
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	179	1	3438	2	N	-0-		67
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3030	2	N	3		70
						3	9						
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	168	1	3229	2	N	2		72
						2	9						
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	162	1	3041	2	N	6		78
						7	9						
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3126	2	N	2		80
						2	9						
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	159	1	2959	2	N	5		85
						6	9						
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	N	-0-		85
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	2		87
						2	9						
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-		87
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	N	-0-		87
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	2	64 1	25
						2	9						
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	154	1	2592	2	N	7		32
						8	9						
TOTAL GAS PROD:			37,465		TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

PINON (OVERTHRUST)										71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC										//CONT.// 748011										
WEST RANCH										WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4795 - 5715		
-----										-----		-----		-----		-----		-----		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	9269 X		8363	-0-	-906	-0-		81	1	8282	2		N	-0-						-0-
02	8372 X		7215	-0-	-1157	-0-		39	1	7176	2		N	-0-						-0-
03	9269 X		7689	-0-	-1580	-0-		7689	2				N	-0-						-0-
04	8820 X		7401	-0-	-1419	-0-		7401	2				N	-0-						-0-
05	8370 X		6915	-0-	-1455	-0-		6915	2				N	-0-						-0-
06	8100 X		6510	-0-	-1590	-0-		6510	2				N	-0-						-0-
07	7998 X		6750	-0-	-1248	-0-		14	1	6736	2		N	-0-						-0-
08	T. A.		6574	-0-	6574		6574	3	1	6571	2		N	-0-						-0-
09	T. A.		6267	-0-	6267		12841	6267	2				N	-0-						-0-
10	T. A.		6305	-0-	6305		19146	24	1	6281	2		N	-0-						-0-
11	25078 X		5932	-0-	-19146	-0-		18	1	5914	2		N	-0-						-0-
*12	6042 X		6042	-0-	-0-	-0-		32	1	6010	2		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD:			81,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH				WELL #:	8016	RRCID ->	248761	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4876 - 6008
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-	-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				44	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLISON				WELL #:	4804	RRCID ->	248772	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4936 - 5770
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-	-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	16	1	3040	2	Y	-0-	-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-	-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-	-0-
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			Y	-0-	-0-
06	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	2912	2			Y	-0-	-0-
07	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	6	1	2896	2	Y	-0-	-0-
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	1	1	2892	2	Y	-0-	-0-
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-	-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	11	1	2795	2	Y	-0-	-0-
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	8	1	2601	2	Y	-0-	-0-
*12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066			
ALLISON RANCH		WELL #:		301										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	4749	-0-	-862	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-			-0-
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	22	1	3985	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4260	-0-	-731	-0-	2	1	4258	2	Y	-0-			-0-
04	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	2	1	4210	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4157	-0-	-586	-0-	1	1	4156	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4166	-0-	-424	-0-	1	1	4165	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	10	1	4037	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3	1	4020	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	1	1	3601	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	16	1	3957	2	Y	-0-			-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	15	1	4373	2	Y	-0-			-0-
*12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	23	1	4210	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	4402	RRCID	->	248777	COMPL.	DATE	01/06/2009	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7250	-	7858
01	8959	X	7944	-0-	-1015	-0-	77	1	7867	2	N	-0-						-0-
02	8148	X	6699	-0-	-1449	-0-	36	1	6663	2	N	-0-						-0-
03	9021	X	6705	-0-	-2316	-0-	6705	2			N	-0-						-0-
04	8730	X	6212	-0-	-2518	-0-	6212	2			N	-0-						-0-
05	7936	X	6162	-0-	-1774	-0-	6162	2			N	-0-						-0-
06	7680	X	5870	-0-	-1810	-0-	5870	2			N	-0-						-0-
07	7409	X	5754	-0-	-1655	-0-	12	1	5742	2	N	-0-						-0-
08	6665	X	5400	-0-	-1265	-0-	2	1	5398	2	N	-0-						-0-
09	6210	X	4259	-0-	-1951	-0-	4259	2			N	-0-						-0-
10	6169	X	3778	-0-	-2391	-0-	14	1	3764	2	N	-0-						-0-
11	5880	X	4090	-0-	-1790	-0-	13	1	4077	2	N	-0-						-0-
12	5766	X	3876	-0-	-1890	-0-	20	1	3856	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			66,749	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

LONGFELLOW STATE 600				WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799	
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	2	N	-0-		-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	9	1	177	2	N	-0-		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	N	-0-		-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	N	-0-		-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	N	-0-		-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	N	-0-		-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-		-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-		-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,809	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLISON RANCH				WELL #:	302	RRCID ->	248869	COMPL.	DATE	01/12/2009	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	5410	-	5733
01	4619	X	3426	-0-	-1193	-0-	33	1	3393	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2866	-0-	-718	-0-	15	1	2851	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2966	-0-	-1002	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	1	1	2592	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2264	-0-	-706	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1937	-0-	-913	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	10	1	1872	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL	DEPTH	8419	PERF. 5728 - 8162
ALLISON 4		WELL #:		303										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15252 X	9913	-0-	-5339	-0-	96	1	9817	2	Y	-0-			-0-
02	12516 X	8508	-0-	-4098	-0-	46	1	8462	2	Y	-0-			-0-
03	13857 X	8395	-0-	-5462	-0-	8395	2			Y	-0-			-0-
04	12840 X	7998	-0-	-4842	-0-	7998	2			Y	-0-			-0-
05	10788 X	7320	-0-	-3468	-0-	7320	2			Y	-0-			-0-
06	9600 X	7783	-0-	-1817	-0-	7783	2			Y	-0-			-0-
07	9424 X	7304	-0-	-2120	-0-	15	1	7289	2	Y	-0-			-0-
08	8401 X	7043	-0-	-1358	-0-	3	1	7040	2	Y	-0-			-0-
09	8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	6037	2			Y	-0-			-0-
10	8029 X	6834	-0-	-1195	-0-	26	1	6808	2	Y	-0-			-0-
11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	30	1	9768	2	Y	-0-			-0-
*12	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,039			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	2618TT	RRCID	->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	3504	-	7236
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON RANCH				WELL #:	303	RRCID ->	248893	COMPL.	DATE	03/30/2009	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6233	-	6432	
01	8866	X	6848	-0-	-2018	-0-	67	1	6781	2	Y	-0-					-0-	
02	8008	X	5803	-0-	-2205	-0-	31	1	5772	2	Y	-0-					-0-	
03	8866	X	6012	-0-	-2854	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-	
04	7890	X	5869	-0-	-2021	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-	
05	7316	X	5807	-0-	-1509	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-	
06	6630	X	5483	-0-	-1147	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-	
07	6417	X	5525	-0-	-892	-0-	12	1	5513	2	Y	-0-					-0-	
08	6076	X	5332	-0-	-744	-0-	2	1	5330	2	Y	-0-					-0-	
09	5880	X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-	
10	5797	X	5264	-0-	-533	-0-	20	1	5244	2	Y	-0-					-0-	
11	5490	X	4986	-0-	-504	-0-	15	1	4971	2	Y	-0-					-0-	
12	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	26	1	4969	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				67,203	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 4080	-	5862							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-		
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-		
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-		
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-		
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-		
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-		
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-		
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-		
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-		
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-		
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,636	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ALLISON 4				WELL #:	101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6136	-	6674
01	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	55	1	5604	2	Y	-0-		-0-
02	5880	X	4920	-0-	-960	-0-	26	1	4894	2	Y	-0-		-0-
03	6510	X	5314	-0-	-1196	-0-	5314	2			Y	-0-		-0-
04	6120	X	5054	-0-	-1066	-0-	5054	2			Y	-0-		-0-
05	5952	X	5163	-0-	-789	-0-	5163	2			Y	-0-		-0-
06	5490	X	4927	-0-	-563	-0-	4927	2			Y	-0-		-0-
07	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	10	1	4864	2	Y	-0-		-0-
08	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	2	1	4766	2	Y	-0-		-0-
09	5040	X	4484	-0-	-556	-0-	4484	2			Y	-0-		-0-
10	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-		-0-
11	4920	X	4178	-0-	-742	-0-	13	1	4165	2	Y	-0-		-0-
12	4867	X	4100	-0-	-767	-0-	21	1	4079	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,973	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW				WELL #:	2011	RRCID	->	248920	COMPL.	DATE	12/02/2008	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7146	-	8688	
01	1798	N	988	-0-	-810	-0-		49	1	939	2	N	-0-					-0-	
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		86	1	1662	2	N	-0-					-0-	
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		85	1	1640	2	N	-0-					-0-	
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		61	1	1141	2	N	-0-					-0-	
05	1922	N	1727	-0-	-195	-0-		88	1	1639	2	N	-0-					-0-	
06	1680	N	1544	-0-	-136	-0-		79	1	1465	2	N	-0-					-0-	
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		81	1	1453	2	N	-0-					-0-	
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-		76	1	1341	2	N	-0-					-0-	
09	1530	N	1179	-0-	-351	-0-		64	1	1115	2	N	-0-					-0-	
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-		80	1	1409	2	N	-0-					-0-	
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		78	1	1374	2	N	-0-					-0-	
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		82	1	1372	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,459	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996					
WEST RANCH		WELL #:		6055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	109	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	102	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	100	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	103	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	89	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	108	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	99	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1420	-0-	-530	-0-	77	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1448	-0-	-443	-0-	81	1	1367	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW 600 MD				WELL #:	8046	RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.	4869	-	8936
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	135	1	2591	2	N	-0-				-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	119	1	2310	2	N	-0-				-0-
03	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	131	1	2523	2	N	-0-				-0-
04	2580	N	2542	-0-	-38	-0-	128	1	2414	2	N	-0-				-0-
05	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	131	1	2445	2	N	-0-				-0-
06	2580	N	2469	-0-	-111	-0-	126	1	2343	2	N	-0-				-0-
07	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	134	1	2404	2	N	-0-				-0-
08	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	134	1	2364	2	N	-0-				-0-
09	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	130	1	2257	2	N	-0-				-0-
10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	128	1	2252	2	N	-0-				-0-
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	127	1	2229	2	N	-0-				-0-
12	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	135	1	2268	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #:	2325	RRCID ->	249290	COMPL.	DATE	06/25/2008	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3688	-	3944	
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-	
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-	
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	38	1	726	2	N	-0-					-0-	
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-	
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-	
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-	
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-	
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-	
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-	
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-	
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-	
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				8,625	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009				TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932			
WEST RANCH		WELL #:		6050										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1655	-0-	-267	-0-	82	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	74	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	82	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	80	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	78	1	1469	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	79	1	1457	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	82	1	1459	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	83	1	1459	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	72	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	72	1	1269	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	72	1	1257	2	N	-0-			-0-
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5072	RRCID ->	249292	COMPL.	DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	5660	PERF.	3410	-	4118
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	90	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	91	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	96	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	93	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	98	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	98	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	92	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	104	1	1746	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH				WELL #: 8045	RRCID -> 249293	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 5598	- 5692
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		4013	RRCID ->	249340	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	7010	PERF.	6162 - 6790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	73	1	1402	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1317	-0-	-111	-0-	65	1	1252	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	50	1	969	2	N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	72	1	1345	2	N	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	66	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	69	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	68	1	1185	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	66	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	544	-0-	-716	-0-	29	1	515	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	71	1	1191	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901	RRCID -> 249342	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9202	-	9305
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH				WELL #:	3225	RRCID ->	249408	COMPL.	DATE	11/19/2008	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	6240	-	6814
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	2	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,888		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008				TOTAL	DEPTH	9709	PERF. 8084 - 9560
WEST RANCH		WELL #:		5061										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3713	-0-	-1185	-0-	184	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	3948 X	2893	-0-	-1055	-0-	142	1	2751	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	181	1	3471	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3528	-0-	-522	-0-	178	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3682	-0-	-379	-0-	187	1	3495	2	N	-0-			-0-
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	190	1	3520	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	169	1	3022	2	N	-0-			-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	203	1	3592	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	163	1	2830	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2875	-0-	-969	-0-	155	1	2720	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2160	-0-	-1560	-0-	117	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	2364	-0-	-1418	-0-	133	1	2231	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	5049	RRCID ->	249678	COMPL.	DATE	12/17/2008	TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3702	-	3862
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	953	-0-	-247	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	55	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	56	1	947	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				13,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

ALLISON				WELL #:	2129	RRCID ->	249679	COMPL.	DATE	12/04/2008	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	4630	-	4851
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	41	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	36	1	702	2	N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	39	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	39	1	695	2	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,866	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW		WELL #:		4055	RRCID ->	249729	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	6600 - 10110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5553	-0-	-461	-0-	275	1	5278	2	N	-0-					-0-
02	5348 X	5234	-0-	-114	-0-	257	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	5819	-0-	-71	-0-	288	1	5531	2	N	-0-					-0-
04	5640 X	5585	-0-	-55	-0-	282	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	295	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	295	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	310	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	5828 X	5651	-0-	-177	-0-	302	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	277	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	5056	-0-	-927	-0-	273	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	4950	-0-	-840	-0-	267	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	5859 X	4121	-0-	-1738	-0-	231	1	3890	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		64,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4501	RRCID	->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	9330	PERF.	5210	-	5873
01	14167	X	10296	-0-	-3871	-0-		100	1	10196	2	Y	-0-				-0-
02	11004	X	7753	-0-	-3251	-0-		42	1	7711	2	Y	-0-				-0-
03	12183	X	9010	-0-	-3173	-0-		9010	2			Y	-0-				-0-
04	11790	X	8481	-0-	-3309	-0-		8481	2			Y	-0-				-0-
05	11811	X	8205	-0-	-3606	-0-		8205	2			Y	-0-				-0-
06	9960	X	7989	-0-	-1971	-0-		7989	2			Y	-0-				-0-
07	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-		16	1	7783	2	Y	-0-				-0-
08	9021	X	7802	-0-	-1219	-0-		4	1	7798	2	Y	-0-				-0-
09	8490	X	7211	-0-	-1279	-0-		7211	2			Y	-0-				-0-
10	8246	X	7097	-0-	-1149	-0-		27	1	7070	2	Y	-0-				-0-
11	7980	X	6782	-0-	-1198	-0-		21	1	6761	2	Y	-0-				-0-
12	7812	X	6461	-0-	-1351	-0-		34	1	6427	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			94,886	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH				WELL #: 8033	RRCID -> 249731	COMPL.	DATE 02/12/2008	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	6996	-	7384
01	9942	X	9942	-0-	-0-	492	1	9450	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8777	-0-	-435	431	1	8346	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9607	-0-	-654	475	1	9132	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9056	-0-	-874	457	1	8599	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	9141	-0-	-1120	463	1	8678	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	8802	-0-	-828	450	1	8352	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	8934	-0-	-769	473	1	8461	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8711	-0-	-899	466	1	8245	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8078	-0-	-982	439	1	7639	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8678	-0-	-467	468	1	8210	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8403	-0-	-387	453	1	7950	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8608	-0-	-320	483	1	8125	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			106,737	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114					
WEST RANCH		WELL #:		8032												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4418	-0-	-325	-0-	95	1	4323	2	Y	-0-					-0-
02	4088 X	3913	-0-	-175	-0-	72	1	3841	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	62	1	4117	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	4019	-0-	-361	-0-	60	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4495 X	4112	-0-	-383	-0-	61	1	4051	2	Y	-0-					-0-
06	4290 X	3789	-0-	-501	-0-	56	1	3733	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3853	-0-	-487	-0-	64	1	3789	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	65	1	3916	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	61	1	3685	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	72	1	3719	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	3691	-0-	-149	-0-	70	1	3621	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	77	1	3573	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW 600				WELL #: 8039	RRCID -> 249734	COMPL.	DATE 03/30/2008	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4146	-	5622
01	1209	N	1209	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	52	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1158	-0-	-51	57	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	55	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1097	-0-	-81	56	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1007	-0-	-103	51	1	956	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1015	-0-	-132	54	1	961	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	975	-0-	-110	52	1	923	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	952	-0-	-68	52	1	900	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	55	1	962	2	N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-			-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,606	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #: 6072	RRCID -> 249735	COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3224 - 4124			
01	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	156 66 9	1	2997	2	N	60			157
02	3080 X	2814	-0-	-266	-0-	136 53 9	1	2625	2	N	48	130	1	75
03	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	144 50 9	1	2759	2	N	45			120
04	3150 X	2850	-0-	-300	-0-	142 43 9	1	2665	2	N	39	99	1	60
05	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	144 28 9	1	2688	2	N	25			85
06	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	136 73 9	1	2521	2	N	66	98	1	53
07	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	138 26 9	1	2474	2	N	24			77
08	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	139 37 9	1	2455	2	N	34	73	1	38
09	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	142 48 9	1	2462	2	N	44			82
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	144 77 9	1	2526	2	N	70			152
11	2730 X	2444	-0-	-286	-0-	130 39 9	1	2275	2	N	35	29	1	158
12	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	133 37 9	1	2242	2	N	34			192
TOTAL GAS PROD:		32,950			TOTAL CONDENSATE PROD:				524					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6014 X	4671	-0-	-1343	-0-	231 1	4432 2	N	7
02	4956 X	3940	-0-	-1016	-0-	8 9	194 1	3746 2	N
03	5487 X	4338	-0-	-1149	-0-	214 1	4118 2	N	-0-
04	5310 X	4437	-0-	-873	-0-	6 9	224 1	4213 2	N
05	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	227 1	4254 2	N	-0-
06	4530 X	3933	-0-	-597	-0-	2 9	201 1	3732 2	N
07	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	212 1	3801 2	N	-0-
08	4588 X	3499	-0-	-1089	-0-	187 1	3312 2	N	-0-
09	4440 X	2694	-0-	-1746	-0-	146 1	2548 2	N	-0-
10	4495 X	3781	-0-	-714	-0-	204 1	3577 2	N	-0-
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	185 1	3240 2	N	-0-
12	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	219 1	3682 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:

47,115

TOTAL CONDENSATE PROD:

14

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148	
01	4805 X	4233	-0-	-572	-0-	209 1	4024 2	N	-0-
02	3920 X	3749	-0-	-171	-0-	184 1	3565 2	N	-0-
03	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	201 1	3872 2	N	-0-
04	4200 X	3804	-0-	-396	-0-	192 1	3612 2	N	-0-
05	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	196 1	3673 2	N	-0-
06	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	188 1	3491 2	N	-0-
07	4154 X	3746	-0-	-408	-0-	198 1	3548 2	N	-0-
08	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	198 1	3502 2	N	-0-
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	190 1	3305 2	N	-0-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	191 1	3357 2	N	-0-
11	3690 X	3303	-0-	-387	-0-	178 1	3125 2	N	-0-
12	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	187 1	3147 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:

44,533

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL	DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580	
LONGFELLOW		WELL #:		4050										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	148	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2683	-0-	-33	-0-	132	1	2551	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	145	1	2792	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	142	1	2663	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	144	1	2700	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	136	1	2530	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	146	1	2611	2	N	-0-			-0-
08	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	145	1	2565	2	N	-0-			-0-
09	2670 N	2590	-0-	-80	-0-	141	1	2449	2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	142	1	2486	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	135	1	2364	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	143	1	2400	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW				WELL #:	4054	RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7936	-	8754
01	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	240	1	4619	2	N	-0-		-0-
02	4760	X	4403	-0-	-357	-0-	216	1	4187	2	N	-0-		-0-
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	235	1	4521	2	N	-0-		-0-
04	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	226	1	4241	2	N	-0-		-0-
05	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	231	1	4326	2	N	-0-		-0-
06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	226	1	4187	2	N	-0-		-0-
07	4867	X	4402	-0-	-465	-0-	233	1	4169	2	N	-0-		-0-
08	4743	X	4134	-0-	-609	-0-	221	1	3913	2	N	-0-		-0-
09	4470	X	4453	-0-	-17	-0-	242	1	4211	2	N	-0-		-0-
10	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	244	1	4282	2	N	-0-		-0-
11	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	231	1	4047	2	N	-0-		-0-
12	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	219	1	3689	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				53,156	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW				WELL #:	209	RRCID ->	249755	COMPL.	DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	6354	-	8138
01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	90	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1526	-0-	-98	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	81	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	78	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	81	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	74	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				17,386	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249756		COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL	DEPTH	9410	PERF.	3600 - 4030	
WEST RANCH		WELL #:		2608										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2716S	RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5234	-	8690
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-						-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH				WELL #:	3120	RRCID ->	249804	COMPL.	DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH	8428	PERF.	5392	-	8336
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1847	-0-	-416	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1733	-0-	-457	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1734	-0-	-529	-0-	4	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	6	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	5	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL	DEPTH	6535	PERF.	5020 - 6304	
LONGFELLOW		WELL #:		4049										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31806 X	24853	-0-	-6953	-0-	241	1	24612	2	Y	-0-			-0-
02	24332 X	19639	-0-	-4693	-0-	106	1	19533	2	Y	-0-			-0-
03	26939 X	18893	-0-	-8046	-0-	18893	2			Y	-0-			-0-
04	26070 X	18194	-0-	-7876	-0-	18194	2			Y	-0-			-0-
05	26567 X	18035	-0-	-8532	-0-	18035	2			Y	-0-			-0-
06	24060 X	17305	-0-	-6755	-0-	17305	2			Y	-0-			-0-
07	21731 X	16962	-0-	-4769	-0-	35	1	16927	2	Y	-0-			-0-
08	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	7	1	16098	2	Y	-0-			-0-
09	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			Y	-0-			-0-
10	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	58	1	15284	2	Y	-0-			-0-
11	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	41	1	13420	2	Y	-0-			-0-
*12	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	65	1	12346	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		206,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #: 5088	RRCID -> 249920	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6574	- 8022
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LONGFELLOW				WELL #:	4056	RRCID ->	249922	COMPL.	DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	7420	-	9596
01	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	69	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	61	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	61	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	863	-0-	-397	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	854	-0-	-479	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	719	-0-	-391	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH SOUTH 4															
WELL #: 508															
RRCID -> 249993															
COMPL. DATE 04/01/2009															
TOTAL DEPTH 7730															
PERF. 6844 - 7505															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	11997 X	9751	-0-	-2246	-0-	95	1	9656	2	Y	-0-				-0-
02	10080 X	8501	-0-	-1579	-0-	46	1	8455	2	Y	-0-				-0-
03	11160 X	8772	-0-	-2388	-0-	8772	2			Y	-0-				-0-
04	10530 X	9511	-0-	-1019	-0-	9511	2			Y	-0-				-0-
05	10881 X	9675	-0-	-1206	-0-	9675	2			Y	-0-				-0-
06	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	8528	2			Y	-0-				-0-
07	9827 X	8305	-0-	-1522	-0-	17	1	8288	2	Y	-0-				-0-
08	9827 X	8091	-0-	-1736	-0-	4	1	8087	2	Y	-0-				-0-
09	9510 X	8752	-0-	-758	-0-	8752	2			Y	-0-				-0-
10	9672 X	8027	-0-	-1645	-0-	31	1	7996	2	Y	-0-				-0-
11	8520 X	7790	-0-	-730	-0-	24	1	7766	2	Y	-0-				-0-
12	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	41	1	7717	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		103,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON															
WELL #: 2123															
RRCID -> 249994															
COMPL. DATE 09/15/2008															
TOTAL DEPTH 4990															
PERF. 3448 - 4821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	131	1	2526	2	N	-0-				-0-
02	2464 N	2340	-0-	-124	-0-	115	1	2225	2	N	-0-				-0-
03	2635 N	2550	-0-	-85	-0-	126	1	2424	2	N	-0-				-0-
04	2580 N	2236	-0-	-344	-0-	113	1	2123	2	N	-0-				-0-
05	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	131	1	2454	2	N	-0-				-0-
06	2460 N	2311	-0-	-149	-0-	118	1	2193	2	N	-0-				-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	126	1	2248	2	N	-0-				-0-
08	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	125	1	2205	2	N	-0-				-0-
09	2310 N	2222	-0-	-88	-0-	121	1	2101	2	N	-0-				-0-
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	125	1	2186	2	N	-0-				-0-
11	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	117	1	2058	2	N	-0-				-0-
12	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	126	1	2122	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH															
WELL #: 5096															
RRCID -> 249997															
COMPL. DATE 01/04/2009															
TOTAL DEPTH 8865															
PERF. 5120 - 7634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-				-0-
02	3052 X	2275	-0-	-777	-0-	12	1	2263	2	Y	-0-				-0-
03	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			Y	-0-				-0-
04	3150 X	2127	-0-	-1023	-0-	2127	2			Y	-0-				-0-
05	3007 X	2096	-0-	-911	-0-	2096	2			Y	-0-				-0-
06	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			Y	-0-				-0-
07	2511 X	2161	-0-	-350	-0-	5	1	2156	2	Y	-0-				-0-
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	1	1	2095	2	Y	-0-				-0-
09	2250 N	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			Y	-0-				-0-
10	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	7	1	1827	2	Y	-0-				-0-
11	2040 N	1628	-0-	-412	-0-	5	1	1623	2	Y	-0-				-0-
12	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	8	1	1564	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,018				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
WEST RANCH		WELL #:		7033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	2					2
						2	9									
03	837 N	697	-0-	-140	-0-	34	1	662	2	N	1					3
						1	9									
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	33	1	614	2	N	2					5
						2	9									
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	33	1	621	2	N	-0-					5
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	32	1	594	2	N	-0-					5
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	2	N	-0-					5
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-					5
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	32	1	553	2	N	-0-					5
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-					5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-					5
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		7,651				TOTAL CONDENSATE PROD:				5						

WEST RANCH				WELL #: 6093	RRCID -> 250052	COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4094	-	4678	
01	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	105	1	2019	2	N	18				78
02	2016 N	1895	-0-	-121	-0-	2092	1	1786	2	N	15				93
03	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	179102	1	1961	2	N	12				105
04	2070 N	1923	-0-	-147	-0-	13997	1	1817	2	N	8	101	1		12
05	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	99100	1	1867	2	N	5				17
06	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	6997	1	1808	2	N	13				30
07	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	14998	1	1750	2	N	10				40
08	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	11999	1	1757	2	N	15				55
09	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	17994	1	1639	2	N	10				65
10	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	11992	1	1608	2	N	8				73
11	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	9990	1	1578	2	N	7				80
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	8996	1	1620	2	N	12				92
						139									
TOTAL GAS PROD:			22,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			133						

WEST RANCH				WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326	
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	2	N	-0-				-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-				-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-				-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	N	-0-				-0-
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	18	1	343	2	N	-0-				-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	N	-0-				-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-				-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-				-0-
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	17	1	290	2	N	-0-				-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	19	1	340	2	N	-0-				-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-				-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400						
WEST RANCH		WELL #: 4102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	18	1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	9	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	7	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	5	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	8	1	1555	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5067	RRCID ->	250342	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8332	-	9253
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	247	1	4757	2	N	-0-				-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	220	1	4262	2	N	-0-				-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	241	1	4623	2	N	-0-				-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	236	1	4432	2	N	-0-				-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	261	1	4888	2	N	-0-				-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	255	1	4731	2	N	-0-				-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	271	1	4852	2	N	-0-				-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	274	1	4839	2	N	-0-				-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-				-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	2	N	-0-				-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	256	1	4486	2	N	-0-				-0-
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	284	1	4772	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				59,361			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3098	-	4240
01	11966	X	10594	-0-	-1372	-0-	523	1	10052	2	N	17				90
02	9996	X	9444	-0-	-552	-0-	463	1	8962	2	N	17				107
03	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	503	1	9656	2	N	5				112
04	10560	X	9577	-0-	-983	-0-	483	1	9073	2	N	19	51	1		80
05	10881	X	9574	-0-	-1307	-0-	485	1	9075	2	N	13				93
06	10260	X	8980	-0-	-1280	-0-	458	1	8507	2	N	14				107
07	10447	X	9380	-0-	-1067	-0-	496	1	8877	2	N	6				113
08	10168	X	9073	-0-	-1095	-0-	485	1	8573	2	N	14	104	1		23
09	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	451	1	7849	2	N	14				37
10	9579	X	8171	-0-	-1408	-0-	440	1	7719	2	N	11				48
11	9090	X	8401	-0-	-689	-0-	452	1	7934	2	N	14				62
12	9393	X	8348	-0-	-1045	-0-	468	1	7866	2	N	13				75
TOTAL GAS PROD:			110,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			157							

WEST RANCH				WELL #:	4605TT	RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	2532	-	6966
01	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	115	1	11683	2	Y	-0-				-0-
02	11312	X	9935	-0-	-1377	-0-	53	1	9882	2	Y	-0-				-0-
03	12524	X	11894	-0-	-630	-0-	11894	2			Y	-0-				-0-
04	12120	X	11224	-0-	-896	-0-	11224	2			Y	-0-				-0-
05	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	11226	2			Y	-0-				-0-
06	11520	X	11073	-0-	-447	-0-	11073	2			Y	-0-				-0-
07	11904	X	10745	-0-	-1159	-0-	22	1	10723	2	Y	-0-				-0-
08	11904	X	10407	-0-	-1497	-0-	5	1	10402	2	Y	-0-				-0-
09	11220	X	9448	-0-	-1772	-0-	9448	2			Y	-0-				-0-
10	11439	X	9159	-0-	-2280	-0-	35	1	9124	2	Y	-0-				-0-
11	11070	X	8929	-0-	-2141	-0-	27	1	8902	2	Y	-0-				-0-
12	10757	X	8494	-0-	-2263	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				124,332	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696					
LONGFELLOW		WELL #:		4064R												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	82	1	7986	2	N	-0-					-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	34	1	5807	2	N	-0-					-0-
03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	3	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	3	1	6276	2	N	-0-					-0-
05	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	3	1	6004	2	N	-0-					-0-
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	3	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	16	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	22	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	N	-0-					-0-
*12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	26	1	4580	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		71,959														
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-										

LONGFELLOW STATE				WELL #:	2805	RRCID	->	250931	COMPL.	DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	7683	-	8260	
01	806	N	731	-0-	-75	-0-		36	1	695	2	N	-0-					-0-	
02	672	N	671	-0-	-1	-0-		33	1	638	2	N	-0-					-0-	
03	775	N	695	-0-	-80	-0-		34	1	661	2	N	-0-					-0-	
04	720	N	653	-0-	-67	-0-		33	1	620	2	N	-0-					-0-	
05	744	N	654	-0-	-90	-0-		33	1	621	2	N	-0-					-0-	
06	660	N	625	-0-	-35	-0-		32	1	593	2	N	-0-					-0-	
07	682	N	636	-0-	-46	-0-		34	1	602	2	N	-0-					-0-	
08	651	N	595	-0-	-56	-0-		32	1	563	2	N	-0-					-0-	
09	630	N	525	-0-	-105	-0-		29	1	496	2	N	-0-					-0-	
10	651	N	520	-0-	-131	-0-		28	1	492	2	N	-0-					-0-	
11	570	N	489	-0-	-81	-0-		26	1	463	2	N	-0-					-0-	
12	558	N	424	-0-	-134	-0-		24	1	400	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,218	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	3325	RRCID ->	251076	COMPL.	DATE	02/09/2009	TOTAL	DEPTH	7030	PERF.	5908	-	5944
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				7,820	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 1209														
RRCID -> 251077														
COMPL. DATE 11/04/2007														
TOTAL DEPTH 7560														
PERF. 6174 - 7386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
02	224 N	76	-0-	-148	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,563													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ORION P														
WELL #: 1301														
RRCID -> 251090														
COMPL. DATE 12/25/2008														
TOTAL DEPTH 22026														
PERF. 8720 - 8796														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 8043														
RRCID -> 251101														
COMPL. DATE 10/21/2008														
TOTAL DEPTH 9150														
PERF. 4430 - 8808														
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	76	1	1469	2	N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	70	1	1346	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	64	1	1207	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	66	1	1245	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	65	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	67	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	68	1	1196	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	58	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	63	1	1103	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	63	1	1057	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 15,178													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW		WELL #:		4052	RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	6684 -	8684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	192	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	168	1	3257	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	185	1	3562	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3595	-0-	-65	-0-	182	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	186	1	3481	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	180	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	190	1	3408	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	192	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	191	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	192	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	189	1	3183	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #: 4401	RRCID -> 251350	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH	7850 PERF.	7072 -	7676
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	71 1	4714 2	Y	-0-	-0-
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	47 1	4189 2	Y	-0-	-0-
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	30 1	4586 2	Y	-0-	-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	29 1	4395 2	Y	-0-	-0-
05	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	29 1	4489 2	Y	-0-	-0-
06	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	28 1	4192 2	Y	-0-	-0-
07	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	37 1	4297 2	Y	-0-	-0-
08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	31 1	4196 2	Y	-0-	-0-
09	4410 X	3935	-0-	-475	-0-	28 1	3907 2	Y	-0-	-0-
10	4526 X	3871	-0-	-655	-0-	36 1	3835 2	Y	-0-	-0-
11	4230 X	3760	-0-	-470	-0-	33 1	3705 2	Y	20	20
12	4340 X	3711	-0-	-629	-0-	22 9	3673 2	Y	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		50,637			TOTAL CONDENSATE PROD:				20	

WEST RANCH				WELL #:	2245	RRCID ->	251351	COMPL.	DATE	10/30/2008	TOTAL	DEPTH	4810	PERF.	4166	-	4634
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	18	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	9	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	4	1	1716	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	6	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	5	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	8	1	1612	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				20,375		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW															//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
															//CONT.// 748011		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4536 - 5214	
-----															-----											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
-----															-----											
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	N	-0-			-0-												
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-												
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-												
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-												
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-												
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-												
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-												
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-												
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-												
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-												
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-												
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	N	-0-			-0-												
-----															-----											
TOTAL GAS PROD:				4,119	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-																	

LONGFELLOW				WELL #:	4037	RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4412 -	7230
01	16213 X	5049	-0-	-11164	-0-	250	1	4799	2	Y	-0-			-0-
02	4648 X	4425	-0-	-223	-0-	217	1	4208	2	Y	-0-			-0-
03	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	2	Y	-0-			-0-
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	234	1	10752	2	Y	-0-			-0-
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	238	1	10305	2	Y	-0-			-0-
06	10500 X	10283	-0-	-217	-0-	229	1	10054	2	Y	-0-			-0-
07	11346 X	10468	-0-	-878	-0-	258	1	10210	2	Y	-0-			-0-
08	11346 X	10311	-0-	-1035	-0-	254	1	10057	2	Y	-0-			-0-
09	10980 X	10080	-0-	-900	-0-	245	1	9835	2	Y	-0-			-0-
10	10633 X	9514	-0-	-1119	-0-	266	1	9248	2	Y	-0-			-0-
11	10290 X	8907	-0-	-1383	-0-	249	1	8658	2	Y	-0-			-0-
12	10478 X	8556	-0-	-1922	-0-	269	1	8287	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				109,957	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #: 4103	RRCID -> 251514	COMPL. DATE 05/30/2009				TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6904 -	7280	
01	5921 X	4891	-0-	-1030	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-		-0-	
02	4732 X	4291	-0-	-441	-0-	23	1	4268	2	Y	-0-		-0-	
03	5239 X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			Y	-0-		-0-	
04	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	4380	2			Y	-0-		-0-	
05	5084 X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			Y	-0-		-0-	
06	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			Y	-0-		-0-	
07	4743 X	4377	-0-	-366	-0-	9	1	4368	2	Y	-0-		-0-	
08	4619 X	4518	-0-	-101	-0-	2	1	4516	2	Y	-0-		-0-	
09	4380 X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			Y	-0-		-0-	
10	4464 X	4411	-0-	-53	-0-	17	1	4394	2	Y	-0-		-0-	
11	4380 X	4197	-0-	-183	-0-	13	1	4184	2	Y	-0-		-0-	
12	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	22	1	4201	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				52,945	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 4404															
RRCID -> 251517															
COMPL. DATE 05/19/2009															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 7140 - 7468															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	259	1	6387	2	Y	-0-				-0-
02	6328 X	5699	-0-	-629	-0-	211	1	5488	2	Y	-0-				-0-
03	7006 X	6240	-0-	-766	-0-	223	1	6017	2	Y	-0-				-0-
04	6780 X	5833	-0-	-947	-0-	210	1	5623	2	Y	-0-				-0-
05	6758 X	5911	-0-	-847	-0-	212	1	5699	2	Y	-0-				-0-
06	6420 X	5777	-0-	-643	-0-	211	1	5566	2	Y	-0-				-0-
07	6324 X	5918	-0-	-406	-0-	227	1	5691	2	Y	-0-				-0-
08	6231 X	5793	-0-	-438	-0-	222	1	5571	2	Y	-0-				-0-
09	5820 X	5539	-0-	-281	-0-	216	1	5323	2	Y	-0-				-0-
10	5983 X	5602	-0-	-381	-0-	222	1	5380	2	Y	-0-				-0-
11	5790 X	5137	-0-	-653	-0-	200	1	4937	2	Y	-0-				-0-
12	5921 X	4548	-0-	-1373	-0-	175	1	4373	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,643				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH															
WELL #: 4304															
RRCID -> 251519															
COMPL. DATE 06/14/2009															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7430 - 8040															
01	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	N	-0-				-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-				-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	224	-0-	-1512	-0-	224	2			N	-0-				-0-
06	2100 N	181	-0-	-1919	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07	744 N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-				-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-				-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-				-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-				-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,744				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW STATE															
WELL #: 2808															
RRCID -> 251611															
COMPL. DATE 12/06/2008															
TOTAL DEPTH 9867															
PERF. N/A															
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL	DEPTH	6218	PERF.	4760 -	5418		
WEST RANCH				WELL #: 4502												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	128	1	13038	2	Y	-0-					-0-
02	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	57	1	10547	2	Y	-0-					-0-
03	13020 X	11867	-0-	-1153	-0-	11867	2			Y	-0-					-0-
04	12750 X	10980	-0-	-1770	-0-	10980	2			Y	-0-					-0-
05	13175 X	10871	-0-	-2304	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
06	12750 X	10545	-0-	-2205	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
07	11873 X	10283	-0-	-1590	-0-	21	1	10262	2	Y	-0-					-0-
08	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	5	1	10075	2	Y	-0-					-0-
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					-0-
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	35	1	9110	2	Y	-0-					-0-
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	26	1	8503	2	Y	-0-					-0-
*12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	43	1	8164	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		123,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW FEE 2				WELL #:	2904	RRCID ->	251616	COMPL.	DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8108	-	8720
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	53	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	58	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	55	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	57	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	56	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	60	1	1003	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				13,098	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

WESLEY WEST 5				WELL #:	3901	RRCID ->	251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 252040		COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	4678	-	5514	
LONGFELLOW		WELL #:		4065												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7227	-0-	-523	-0-	357	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	6916 X	6435	-0-	-481	-0-	316	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	7564 X	6920	-0-	-644	-0-	342	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	6533	-0-	-697	-0-	330	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	7285 X	6571	-0-	-714	-0-	333	1	6238	2	N	-0-					-0-
06	6990 X	6208	-0-	-782	-0-	317	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	6350	-0-	-780	-0-	336	1	6014	2	N	-0-					-0-
08	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	332	1	5874	2	N	-0-					-0-
09	6540 X	5932	-0-	-608	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
10	6572 X	6152	-0-	-420	-0-	332	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6210 X	5849	-0-	-361	-0-	316	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	6355 X	5992	-0-	-363	-0-	336	1	5656	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		76,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 4				WELL #:	205	RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	5754	-	6766
01	19964	X	15870	-0-	-4094	-0-	154	1	15716	2	Y	-0-				-0-
02	14924	X	13661	-0-	-1263	-0-	73	1	13588	2	Y	-0-				-0-
03	16523	X	14033	-0-	-2490	-0-	14033	2			Y	-0-				-0-
04	15990	X	13908	-0-	-2082	-0-	13908	2			Y	-0-				-0-
05	16089	X	13522	-0-	-2567	-0-	13522	2			Y	-0-				-0-
06	15360	X	13121	-0-	-2239	-0-	13121	2			Y	-0-				-0-
07	15128	X	12768	-0-	-2360	-0-	27	1	12741	2	Y	-0-				-0-
08	14384	X	12343	-0-	-2041	-0-	6	1	12337	2	Y	-0-				-0-
09	13920	X	11323	-0-	-2597	-0-	11323	2			Y	-0-				-0-
10	13547	X	10621	-0-	-2926	-0-	40	1	10581	2	Y	-0-				-0-
11	13110	X	9000	-0-	-4110	-0-	28	1	8972	2	Y	-0-				-0-
12	12772	X	7644	-0-	-5128	-0-	40	1	7604	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			147,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2807	RRCID -> 252044	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8657	- 8922
01	160	N	160	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-
05	217	N	172	-0-	-45	9 1	163 2	N	-0-
06	180	N	167	-0-	-13	9 1	158 2	N	-0-
07	186	N	147	-0-	-39	8 1	139 2	N	-0-
08	186	N	137	-0-	-49	7 1	130 2	N	-0-
09	180	N	123	-0-	-57	7 1	116 2	N	-0-
10	155	N	123	-0-	-32	7 1	116 2	N	-0-
11	120	N	116	-0-	-4	6 1	110 2	N	-0-
12	124	N	120	-0-	-4	7 1	113 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,835	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6060	-	7883				
WEST RANCH		WELL #:		7015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	40	1	766	2	N	-0-					-0-
04	810 N	766	-0-	-44	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-
05	837 N	778	-0-	-59	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-
06	780 N	728	-0-	-52	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	37	1	621	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806	RRCID -> 252123	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	9230 -	9392
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	2238	RRCID ->	252124	COMPL.	DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	3856	-	4556
01	4774	X	4306	-0-	-468	-0-	42	1	4264	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3811	-0-	-417	-0-	20	1	3791	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3719	-0-	-451	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	8	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	2	1	3714	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	14	1	3600	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	10	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	18	1	3463	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			45,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL	DEPTH	6970	PERF. 3848 - 6784		
ALLISON		WELL #:		2131												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	50	1	3648	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	3396	-0-	-244	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	24	1	3767	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	25	1	3103	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	3067	-0-	-898	-0-	24	1	3043	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	22	1	2876	2	Y	-0-					-0-
07	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	30	1	2935	2	Y	-0-					-0-
08	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	25	1	2888	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	23	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	32	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	28	1	2655	2	Y	-0-					-0-
12	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	35	1	2737	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	3230	RRCID ->	252480	COMPL.	DATE	02/19/2009	TOTAL	DEPTH	7170	PERF.	6446	-	6992
01	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	167	1	3203	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	145	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	157	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	153	1	2876	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	154	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	147	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	157	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	157	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	149	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	152	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	144	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	152	1	2562	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ALLISON				WELL #:	9	RRCID -> 252481	COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 12300	PERF. 6992 - 12140
01	2511 X	1670	-0-	-841	-0-	16	1	1654	2	Y	-0-
02	T. A.	1412	-0-	1412	1412	8	1	1404	2	Y	-0-
03	T. A.	1370	-0-	1370	2782	1370	2			Y	-0-
04	T. A.	1324	-0-	1324	4106	1324	2			Y	-0-
05	T. A.	1418	-0-	1418	5524	1418	2			Y	-0-
06	6817 X	1293	-0-	-5524	-0-	1293	2			Y	-0-
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	2	Y	-0-
08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			Y	-0-
10	1302 N	832	-0-	-470	-0-	3	1	829	2	Y	-0-
11	1230 N	959	-0-	-271	-0-	3	1	956	2	Y	-0-
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	5	1	990	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 5023														
RRCID -> 252487														
COMPL. DATE 11/10/2006														
TOTAL DEPTH 9624														
PERF. 6258 - 6914														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	6479 X	6264	-0-	-215	-0-	61	1	6203	2	N	-0-		3	
02	5740 X	5460	-0-	-280	-0-	29	1	5431	2	N	-0-		3	
03	6355 X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-		3	
04	6150 X	5536	-0-	-614	-0-	5536	2			N	-0-		3	
05	6262 X	5028	-0-	-1234	-0-	5028	2			N	-0-	3 7	-0-	
06	6060 X	5131	-0-	-929	-0-	5131	2			N	-0-		-0-	
07	6045 X	5120	-0-	-925	-0-	11	1	5109	2	N	-0-		-0-	
08	5921 X	5167	-0-	-754	-0-	2	1	5165	2	N	-0-		-0-	
09	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	4965	2			N	-0-		-0-	
10	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	18	1	4627	2	N	-0-		-0-	
11	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	13	1	4108	2	N	-0-		-0-	
12	5177 X	3605	-0-	-1572	-0-	19	1	3586	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 60,977													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LONGFELLOW STATE 600 E2														
WELL #: 2														
RRCID -> 252704														
COMPL. DATE 05/31/2006														
TOTAL DEPTH 8740														
PERF. N/A														
*01	0 W	583	-0-	583	33329	28	1	544	2	N	10		38	
						11	9							
*02	0 W	516	-0-	516	33845	25	1	480	2	N	10		48	
						11	9							
*03	0 W	504	-0-	504	34349	25	1	479	2	N	-0-		48	
*04	0 W	473	-0-	473	34822	23	1	437	2	N	12		60	
						13	9							
*05	0 W	466	-0-	466	35288	23	1	437	2	N	5		65	
						6	9							
*06	0 W	435	-0-	435	35723	23	1	412	2	N	-0-		65	
*07	0 W	446	-0-	446	36169	23	1	414	2	N	8		73	
						9	9							
*08	0 W	439	-0-	439	36608	23	1	406	2	N	9		82	
						10	9							
*09	0 W	406	-0-	406	37014	22	1	384	2	N	-0-		82	
*10	0 W	417	-0-	417	37431	22	1	381	2	N	13		95	
						14	9							
*11	0 W	387	-0-	387	37818	21	1	366	2	N	-0-		95	
*12	0 W	402	-0-	402	38220	22	1	372	2	N	7		102	
						8	9							
TOTAL GAS PROD: 5,474													TOTAL CONDENSATE PROD: 74	

WEST RANCH														
WELL #: 5077														
RRCID -> 252705														
COMPL. DATE 06/21/2008														
TOTAL DEPTH 4746														
PERF. 3642 - 4410														
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	N	-0-		-0-	
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	52	1	1007	2	N	-0-		-0-	
03	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	56	1	1069	2	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	54	1	1019	2	N	-0-		-0-	
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	55	1	1037	2	N	-0-		-0-	
06	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	53	1	990	2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	56	1	1007	2	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	57	1	1002	2	N	-0-		-0-	
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	55	1	965	2	N	-0-		-0-	
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	52	1	904	2	N	-0-		-0-	
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	57	1	953	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 12,761													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 252706		COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	5514 - 5522	
LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2903										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	N	-0-			-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH SOUTH				WELL #:	5201	RRCID ->	252748	COMPL.	DATE	07/23/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6828	-	7346
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	14	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	5	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	4	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	7	1	1271	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				15,476		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2331	RRCID ->	252817	COMPL.	DATE	11/25/2008	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3310	-	3936
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	39	1	751	2	N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	34	1	662	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	37	1	703	2	N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	39	1	670	2	N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,871		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH															
WELL #: 2512															
RRCID -> 252818															
COMPL. DATE 12/23/2008															
TOTAL DEPTH 7620															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH															
WELL #: 4204															
RRCID -> 252819															
COMPL. DATE 01/07/2009															
TOTAL DEPTH 7170															
PERF. 6770 - 6978															
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		10	1	198	2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-		7	1	132	2	N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-		6	1	117	2	N	-0-			-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-		6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-		6	1	105	2	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-		4	1	78	2	N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-		3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-		2	1	26	2	N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-		3	1	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH															
WELL #: 2242															
RRCID -> 252822															
COMPL. DATE 08/18/2008															
TOTAL DEPTH 4600															
PERF. 4074 - 4490															
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-		11	1	1083	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-		5	1	965	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-		1023	2			Y	-0-			-0-
04	1050 N	969	-0-	-81	-0-		969	2			Y	-0-			-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-		992	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	947	-0-	-43	-0-		947	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-		2	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	958	-0-	-34	-0-		958	2			Y	-0-			-0-
09	960 N	925	-0-	-35	-0-		925	2			Y	-0-			-0-
10	992 N	986	-0-	-6	-0-		4	1	982	2	Y	-0-			-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-		3	1	939	2	Y	-0-			-0-
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-		5	1	962	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932					
WEST STATE		WELL #:		401W												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1875	-0-	-698	-0-	18	1	1857	2	Y	-0-					-0-
02	1848 X	1624	-0-	-224	-0-	9	1	1615	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	4	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	7	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2314	RRCID	->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810	-	5610
01	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-		98	1	10006	2	Y	-0-			-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-		45	1	8357	2	Y	-0-			-0-
03	8773	X	7881	-0-	-892	-0-		7881	2			Y	-0-			-0-
04	9780	X	7379	-0-	-2401	-0-		7379	2			Y	-0-			-0-
05	10106	X	7675	-0-	-2431	-0-		7675	2			Y	-0-			-0-
06	9780	X	7980	-0-	-1800	-0-		7980	2			Y	-0-			-0-
07	9300	X	8115	-0-	-1185	-0-		17	1	8098	2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	7529	-0-	-345	-0-		3	1	7526	2	Y	-0-			-0-
09	7980	X	6105	-0-	-1875	-0-		6105	2			Y	-0-			-0-
10	8246	X	5987	-0-	-2259	-0-		23	1	5964	2	Y	-0-			-0-
11	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-		18	1	5910	2	Y	-0-			-0-
12	8122	X	7365	-0-	-757	-0-		39	1	7326	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH				WELL #:	2243	RRCID	->	252865	COMPL.	DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	4581	PERF.	3562	-	4400	
01	186	N	176	-0-	-10	-0-		9	1	167	2	N	-0-					-0-	
02	168	N	162	-0-	-6	-0-		8	1	154	2	N	-0-					-0-	
03	186	N	175	-0-	-11	-0-		9	1	166	2	N	-0-					-0-	
04	180	N	169	-0-	-11	-0-		9	1	160	2	N	-0-					-0-	
05	186	N	170	-0-	-16	-0-		9	1	161	2	N	-0-					-0-	
06	180	N	158	-0-	-22	-0-		8	1	150	2	N	-0-					-0-	
07	186	N	153	-0-	-33	-0-		8	1	145	2	N	-0-					-0-	
08	155	N	146	-0-	-9	-0-		8	1	138	2	N	-0-					-0-	
09	150	N	123	-0-	-27	-0-		7	1	116	2	N	-0-					-0-	
10	155	N	154	-0-	-1	-0-		8	1	146	2	N	-0-					-0-	
11	150	N	138	-0-	-12	-0-		7	1	131	2	N	-0-					-0-	
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-		8	1	137	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,869	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5501															
RRCID -> 252931															
COMPL. DATE 12/08/2008															
TOTAL DEPTH 9070															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH															
WELL #: 2255															
RRCID -> 252994															
COMPL. DATE 05/16/2009															
TOTAL DEPTH 6710															
PERF. 3238 - 6516															
01	6572 X	6094	-0-	-478	-0-		59	1	6035	2	N	-0-			154
02	5768 X	5328	-0-	-440	-0-		29	1	5299	2	N	-0-	129	1	25
03	6386 X	5848	-0-	-538	-0-		5848	2			N	-0-			25
04	6120 X	5536	-0-	-584	-0-		5534	2	2	9	N	2			27
05	6138 X	5575	-0-	-563	-0-		5575	2			N	-0-			27
06	5910 X	5304	-0-	-606	-0-		5301	2	3	9	N	3			30
07	5890 X	5441	-0-	-449	-0-		11	1	5430	2	N	-0-			30
08	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-		3	1	5662	2	N	2			32
							2	9							
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		5263	2			N	-0-			32
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		21	1	5372	2	N	-0-			32
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		16	1	5065	2	N	3			35
							3	9							
*12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		27	1	5110	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 65,670

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH															
WELL #: 8048															
RRCID -> 252995															
COMPL. DATE 06/25/2009															
TOTAL DEPTH 6443															
PERF. 5822 - 6306															
01	4464 X	3352	-0-	-1112	-0-		33	1	3319	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	2968	-0-	-504	-0-		16	1	2952	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	2657	-0-	-1187	-0-		2657	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	2118	-0-	-1602	-0-		2118	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	2676	-0-	-951	-0-		2676	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	2539	-0-	-701	-0-		2539	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	2672	-0-	-614	-0-		6	1	2666	2	N	-0-			-0-
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		1	1	2711	2	N	-0-			-0-
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2584	2			N	-0-			-0-
10	2666 X	2321	-0-	-345	-0-		9	1	2312	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2555	-0-	-55	-0-		8	1	2547	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2526	-0-	-140	-0-		13	1	2513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,680

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL	DEPTH	6840	PERF.	4590	-	4792	
WEST RANCH				WELL #: 2718S												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5740 -	6074
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	13	1	1340	2	N	-0-	-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	6	1	1172	2	N	-0-	-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-	-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-	-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-	-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	2	1	1170	2	N	-0-	-0-
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1	1	1163	2	N	-0-	-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-	-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	4	1	1133	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	3	1	1096	2	N	-0-	-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	6	1	1102	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				14,216	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2622	RRCID ->	253230	COMPL.	DATE	06/23/2009	TOTAL	DEPTH	3869	PERF.	3314	-	3576
01	1116	N	989	-0-	-127	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	43	1	831	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	46	1	857	2	N	-0-					-0-
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	46	1	855	2	N	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	44	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	48	1	814	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 253519		COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH 10210	PERF. 5124	-	6036			
WEST RANCH		WELL #:		6071												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	8147	-0-	-967	-0-	79	1	8068	2	N	-0-					-0-
02	8232 X	6695	-0-	-1537	-0-	36	1	6659	2	N	-0-					-0-
03	9114 X	6783	-0-	-2331	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	6488	-0-	-2062	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8432 X	6530	-0-	-1902	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	6454	-0-	-1436	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6246	-0-	-1163	-0-	13	1	6233	2	N	-0-					-0-
08	6789 X	6207	-0-	-582	-0-	3	1	6204	2	N	-0-					-0-
09	6480 X	5634	-0-	-846	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	5629	-0-	-1036	-0-	21	1	5608	2	N	-0-					-0-
11	6450 X	5177	-0-	-1273	-0-	16	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	25	1	4832	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		74,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4403	RRCID	->	253556	COMPL.	DATE	05/12/2009	TOTAL	DEPTH	7980	PERF.	5104	-	7790
01	10385	X	9855	-0-	-530	-0-		96	1	9759	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8754	-0-	-374	-0-		47	1	8707	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9441	-0-	-665	-0-		9441	2			Y	-0-					-0-
04	9780	X	8997	-0-	-783	-0-		8997	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	9114	-0-	-837	-0-		9114	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	8222	-0-	-1318	-0-		8222	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	6350	-0-	-3353	-0-		13	1	6337	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8627	-0-	-828	-0-		4	1	8601	2	Y	20					20
								22	9									
09	9000	X	8268	-0-	-732	-0-		8265	2	3	9	Y	3					23
10	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-		30	1	7794	2	Y	-0-					23
11	8340	X	7909	-0-	-431	-0-		24	1	7881	2	Y	4					27
								4	9									
12	8618	X	8306	-0-	-312	-0-		43	1	8245	2	Y	16					43
								18	9									
TOTAL GAS PROD:			101,667				TOTAL CONDENSATE PROD:						43					

WEST RANCH				WELL #:	2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 4752 -	6568
01	20739	X	18418	-0-	-2321	-0-	179	1	18239	2	Y	-0-	-0-
02	17584	X	15144	-0-	-2440	-0-	81	1	15063	2	Y	-0-	-0-
03	19468	X	15985	-0-	-3483	-0-	15985	2			Y	-0-	-0-
04	18840	X	14055	-0-	-4785	-0-	14055	2			Y	-0-	-0-
05	19096	X	13426	-0-	-5670	-0-	13426	2			Y	-0-	-0-
06	17820	X	13635	-0-	-4185	-0-	13635	2			Y	-0-	-0-
07	16771	X	13470	-0-	-3301	-0-	28	1	13442	2	Y	-0-	-0-
08	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	6	1	13330	2	Y	-0-	-0-
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			Y	-0-	-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	47	1	12407	2	Y	-0-	-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	36	1	11674	2	Y	-0-	-0-
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	59	1	11165	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				165,488	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826					
WEST RANCH				WELL #: 4407												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	75	1	7665	2	N	-0-					-0-
02	7924 X	6828	-0-	-1096	-0-	37	1	6791	2	N	-0-					-0-
03	8773 X	7500	-0-	-1273	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7293	-0-	-897	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	7545	-0-	-391	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	7238	-0-	-262	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	7437	-0-	-127	-0-	16	1	7421	2	N	-0-					-0-
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	3	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	28	1	7374	2	N	-0-					-0-
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	21	1	6991	2	N	-0-					-0-
*12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	22	1	4085	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		84,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #:	506	RRCID ->	253748	COMPL.	DATE	05/11/2009	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	6992 -	7404
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	33	1	3353	2	Y	-0-				-0-
02	3332	X	2992	-0-	-340	-0-	16	1	2976	2	Y	-0-				-0-
03	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			Y	-0-				-0-
04	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	3036	2			Y	-0-				-0-
05	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	2964	2			Y	-0-				-0-
06	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2			Y	-0-				-0-
07	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	6	1	2965	2	Y	-0-				-0-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	1	1	2976	2	Y	-0-				-0-
09	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			Y	-0-				-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	12	1	3194	2	Y	-0-				-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	2	Y	-0-				-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	17	1	3287	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			37,160		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2247	RRCID ->	253825	COMPL.	DATE	01/15/2009	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	3750	-	5922
01	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	88	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	33	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	792	-0-	-851	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	760	-0-	-830	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	750	-0-	-893	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	750	-0-	-893	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	796	-0-	-794	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	806	X	691	-0-	-115	-0-	3	1	688	2	N	-0-					-0-
11	750	X	654	-0-	-96	-0-	2	1	652	2	N	-0-					-0-
12	837	N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL	DEPTH	8617	PERF. 5986 - 8331		
WEST RANCH				WELL #: 2313												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11935 X	8398	-0-	-3537	-0-	82	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	10780 X	7066	-0-	-3714	-0-	38	1	7028	2	N	-0-					-0-
03	11625 X	9709	-0-	-1916	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
04	10680 X	8991	-0-	-1689	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
05	9889 X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9390 X	8767	-0-	-623	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	8368	-0-	-1335	-0-	17	1	8351	2	N	-0-					-0-
08	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	4	1	8408	2	N	-0-					-0-
09	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	26	1	6859	2	N	-0-					-0-
11	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	23	1	7340	2	N	-0-					-0-
*12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1	7193	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		97,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 4730	-	8470
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	N	-0-		-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	N	-0-		-0-
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	89	1	1719	2	N	-0-		-0-
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	95	1	1777	2	N	-0-		-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	92	1	1720	2	N	-0-		-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	N	-0-		-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	95	1	1705	2	N	-0-		-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	2	N	-0-		-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-		-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	92	1	1620	2	N	-0-		-0-
11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	85	1	1494	2	N	-0-		-0-
12	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	78	1	1314	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,028	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH			WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH		4685 PERF. 3972 - 4394	
01	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	217	1	4169	2	N	-0-		-0-
02	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	192	1	3726	2	N	5		5
						6	9						
03	4805 X	4263	-0-	-542	-0-	211	1	4046	2	N	5		10
						6	9						
04	4560 X	4037	-0-	-523	-0-	204	1	3831	2	N	2		12
						2	9						
05	4402 X	4101	-0-	-301	-0-	208	1	3890	2	N	3		15
						3	9						
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	198	1	3671	2	N	5		20
						6	9						
07	4340 X	3945	-0-	-395	-0-	209	1	3736	2	N	-0-		20
08	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	212	1	3752	2	N	3		23
						3	9						
09	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	205	1	3566	2	N	4		27
						4	9						
10	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	213	1	3739	2	N	1		28
						1	9						
11	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	202	1	3542	2	N	4		32
						4	9						
12	3968 X	3795	-0-	-173	-0-	213	1	3576	2	N	5		37
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		47,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 254194		COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL	DEPTH	7730	PERF.	6565 - 6916	
LONGFELLOW		WELL #:		1212										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	170	1	3268	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3070	-0-	-318	-0-	151	1	2919	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3276	-0-	-475	-0-	162	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	155	1	2919	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3137	-0-	-428	-0-	159	1	2978	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	159	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	168	1	3002	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	167	1	2946	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2991	-0-	-99	-0-	163	1	2828	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	164	1	2882	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	159	1	2789	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	166	1	2792	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,325			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONGFELLOW				WELL #: 2010	RRCID -> 254321	COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 7430	-	9866
01	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	174	1	3353	2	N	-0-		-0-
02	3304	X	3183	-0-	-121	-0-	156	1	3027	2	N	-0-		-0-
03	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	172	1	3304	2	N	-0-		-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	167	1	3145	2	N	-0-		-0-
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	172	1	3220	2	N	-0-		-0-
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	166	1	3087	2	N	-0-		-0-
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	176	1	3154	2	N	-0-		-0-
08	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	177	1	3124	2	N	-0-		-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	171	1	2982	2	N	-0-		-0-
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	175	1	3073	2	N	-0-		-0-
11	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	166	1	2907	2	N	-0-		-0-
12	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	178	1	2989	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				39,415	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH			WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920		PERF. 4486 - 5712	
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	98	1	9942	2	N	-0-		-0-
02	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	46	1	8601	2	N	-0-		-0-
03	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-		-0-
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-		-0-
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-		-0-
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-		-0-
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	12	1	5564	2	N	-0-		-0-
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	3	1	5526	2	N	-0-		-0-
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-		-0-
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	21	1	5448	2	N	-0-		-0-
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	18	1	5745	2	N	-0-		-0-
*12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	29	1	5583	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,177		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
WEST RANCH		WELL #:		2244										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	176	1	17903	2	N	-0-			-0-
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	85	1	15742	2	N	-0-			-0-
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	17165	2			N	-0-			-0-
04	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-			-0-
05	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-			-0-
06	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-			-0-
07	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	31	1	14953	2	N	-0-			-0-
08	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	7	1	16153	2	N	-0-			-0-
09	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-			-0-
10	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	58	1	15254	2	N	-0-			-0-
11	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	45	1	14483	2	N	-0-			-0-
*12	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	77	1	14555	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	7049	RRCID ->	254865	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5760	- 6073
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	11	1	1134	2	N	-0-	-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	6	1	1145	2	N	-0-	-0-
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-	-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	-0-
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-	-0-
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-	-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	2	1	1177	2	N	-0-	-0-
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1	1	1189	2	N	-0-	-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-	-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	4	1	1150	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	3	1	1107	2	N	-0-	-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	6	1	1068	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				13,939	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2513	RRCID ->	255243	COMPL.	DATE	07/27/2009	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7310	-	7960
01	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	193	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4747	-0-	-209	-0-	166	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	182	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5032	-0-	-278	-0-	176	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	181	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	173	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	186	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	190	1	4809	2	N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	180	1	4551	2	N	-0-					-0-
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	2	N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	184	1	4492	2	N	-0-					-0-
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	194	1	4467	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				59,109	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

ALLISON				WELL #: 4801	RRCID -> 256081	COMPL. DATE 08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4780 -	5580			
01	19282	X	17467	-0-	-1815	-0-	170	1	17297	2	N	-0-	-0-
02	16940	X	15697	-0-	-1243	-0-	84	1	15613	2	N	-0-	-0-
03	18352	X	17762	-0-	-590	-0-	17762	2			N	-0-	-0-
04	17340	X	16698	-0-	-642	-0-	16698	2			N	-0-	-0-
05	17763	X	16074	-0-	-1689	-0-	16074	2			N	-0-	-0-
06	17190	X	14146	-0-	-3044	-0-	14146	2			N	-0-	-0-
07	17763	X	14492	-0-	-3271	-0-	30	1	14462	2	N	-0-	-0-
08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	2	N	-0-	-0-
09	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-	-0-
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	52	1	13571	2	N	-0-	-0-
11	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	12725	2	N	-0-	-0-
*12	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				178,101	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5258	-	6248			
ALLISON		WELL #:		2134												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	4996	-0-	-1855	-0-	48	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4956 X	4335	-0-	-621	-0-	23	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4265	-0-	-540	-0-	9	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	2	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	11	1	3596	2	N	-0-					-0-
*12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	18	1	3499	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,526				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH				WELL #:	4505	RRCID ->	256462	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4104	-	5750
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-			-0-
02	7168 X	6709	-0-	-459	-0-	36	1	6673	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7200	-0-	-767	-0-	7200	2			N	-0-			-0-
04	7740 X	6639	-0-	-1101	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
05	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
06	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-			-0-
07	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	N	-0-			-0-
08	8215 X	7297	-0-	-918	-0-	3	1	7294	2	N	-0-			-0-
09	7980 X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
10	8246 X	6251	-0-	-1995	-0-	24	1	6227	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	6022	-0-	-1958	-0-	18	1	6004	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	5916	-0-	-1617	-0-	31	1	5885	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,278			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW				WELL #: 4042	RRCID -> 256466	COMPL.	DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4454	-	4610
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	41	1	789	2	N	-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	37	1	720	2	N	-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	40	1	770	2	N	-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	39	1	734	2	N	-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	2	N	-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	2	N	-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	40	1	712	2	N	-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	N	-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	36	1	635	2	N	-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,954	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 3770	-	3874				
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5202												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	256	-0-	-23	-0-		2 1	254	2	N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2			N	-0-					-0-
05	279 N	156	-0-	-123	-0-		156 2			N	-0-					-0-
06	270 N	114	-0-	-156	-0-		114 2			N	-0-					-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-		123 2			N	-0-					-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 2			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2			N	-0-					-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-		77 2			N	-0-					-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-		70 2			N	-0-					-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-		66 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL	DEPTH	6680	PERF.	5416	-	6510
01	10323	X	7561	-0-	-2762	-0-	73	1	7488	2	N	-0-				-0-
02	7000	X	6473	-0-	-527	-0-	35	1	6438	2	N	-0-				-0-
03	7750	X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2			N	-0-				-0-
04	7500	X	6724	-0-	-776	-0-	6724	2			N	-0-				-0-
05	7750	X	6951	-0-	-799	-0-	6951	2			N	-0-				-0-
06	7320	X	6694	-0-	-626	-0-	6694	2			N	-0-				-0-
07	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	14	1	6724	2	N	-0-				-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	3	1	6753	2	N	-0-				-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-				-0-
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	26	1	6725	2	N	-0-				-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	18	1	5993	2	N	-0-				-0-
*12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	33	1	6231	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			80,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH				WELL #:	4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4460 -	5514
01	24149	X	19981	-0-	-4168	-0-	194	1	19787	2	N	-0-	-0-
02	18760	X	18259	-0-	-501	-0-	98	1	18161	2	N	-0-	-0-
03	20770	X	19913	-0-	-857	-0-	19913	2			N	-0-	-0-
04	20100	X	19199	-0-	-901	-0-	19199	2			N	-0-	-0-
05	20770	X	20378	-0-	-392	-0-	20378	2			N	-0-	-0-
06	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-	-0-
07	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	43	1	20578	2	N	-0-	-0-
08	20367	X	19366	-0-	-1001	-0-	9	1	19357	2	N	-0-	-0-
09	20250	X	18861	-0-	-1389	-0-	18861	2			N	-0-	-0-
10	20925	X	19234	-0-	-1691	-0-	73	1	19161	2	N	-0-	-0-
11	20250	X	18304	-0-	-1946	-0-	56	1	18248	2	N	-0-	-0-
12	20615	X	17437	-0-	-3178	-0-	91	1	17346	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			231,802		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 256559		COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764	
WEST RANCH		WELL #:		3232										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6018	-0-	-678	-0-	167	1	5851	2	N	-0-			-0-
02	5712 X	4968	-0-	-744	-0-	134	1	4834	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5400	-0-	-924	-0-	133	1	5267	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5080	-0-	-1040	-0-	130	1	4950	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	4973	-0-	-1103	-0-	134	1	4839	2	N	-0-			-0-
06	5820 X	5006	-0-	-814	-0-	129	1	4877	2	N	-0-			-0-
07	5487 X	5020	-0-	-467	-0-	142	1	4878	2	N	-0-			-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	138	1	4863	2	N	-0-			-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	134	1	4620	2	N	-0-			-0-
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	143	1	4538	2	N	-0-			-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	135	1	4209	2	N	-0-			-0-
*12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	147	1	4163	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4610	RRCID ->	256560	COMPL.	DATE	12/22/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6410 -	7510	
01	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	20	1	2040	2	N	-0-				-0-	
02	2016	N	1784	-0-	-232	-0-	10	1	1774	2	N	-0-				-0-	
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-				-0-	
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				-0-	
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				-0-	
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-				-0-	
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	4	1	2013	2	N	-0-				-0-	
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1	1	2092	2	N	-0-				-0-	
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1851	2			N	-0-				-0-	
10	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	7	1	1811	2	N	-0-				-0-	
11	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	5	1	1671	2	N	-0-				-0-	
12	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	9	1	1760	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,080		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WEST RANCH				WELL #: 5084	RRCID -> 256594	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3888	- 4115				
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	65	1	1258	2	N	-0-	-0-
02	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	57	1	1106	2	N	-0-	-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1219	2	N	-0-	-0-
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	N	-0-	-0-
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1205	2	N	-0-	-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	62	1	1143	2	N	-0-	-0-
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	63	1	1122	2	N	-0-	-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	63	1	1121	2	N	-0-	-0-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	61	1	1062	2	N	-0-	-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	60	1	1052	2	N	-0-	-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	63	1	1060	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				14,364	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	4412	RRCID ->	256631	COMPL.	DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	7735	PERF.	4360	-	7460
01	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	206	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3859	-0-	-481	-0-	179	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	193	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3874	-0-	-566	-0-	182	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	174	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	180	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3570	-0-	-584	-0-	178	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	171	1	3203	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	171	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3185	-0-	-475	-0-	158	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	170	1	3115	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				44,222	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
WEST RANCH														
WELL #: 4514														
RRCID -> 256633														
COMPL. DATE 02/07/2010														
TOTAL DEPTH 6810														
PERF. 5728 - 6596														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	7905 X	6518	-0-	-1387	-0-	64	1	6454	2	N	-0-		-0-	
02	6916 X	5529	-0-	-1387	-0-	30	1	5499	2	N	-0-		-0-	
03	7657 X	5848	-0-	-1809	-0-	5848	2			N	-0-		-0-	
04	7320 X	5569	-0-	-1751	-0-	5569	2			N	-0-		-0-	
05	6944 X	5724	-0-	-1220	-0-	5724	2			N	-0-		-0-	
06	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	5372	2			N	-0-		-0-	
07	6107 X	5550	-0-	-557	-0-	12	1	5538	2	N	-0-		-0-	
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	3	1	5638	2	N	-0-		-0-	
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-		-0-	
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	2	N	-0-		-0-	
11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	17	1	5554	2	N	-0-		-0-	
*12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,041			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ALLISON														
WELL #: 4805														
RRCID -> 256720														
COMPL. DATE 08/28/2009														
TOTAL DEPTH 5900														
PERF. 3452 - 5500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	351	1	35734	2	N	-0-		-0-	
02	34614 X	34614	-0-	-0-	-0-	186	1	34428	2	N	-0-		-0-	
03	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-		-0-	
04	38266 X	38266	-0-	-0-	-0-	38266	2			N	-0-		-0-	
05	37757 X	37757	-0-	-0-	-0-	37757	2			N	-0-		-0-	
06	35473 X	35473	-0-	-0-	-0-	35473	2			N	-0-		-0-	
07	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	77	1	36678	2	N	-0-		-0-	
08	T. A.	36315	-0-	36315	36315	17	1	36298	2	N	-0-		-0-	
09	T. A.	34972	-0-	34972	71287	34972	2			N	-0-		-0-	
10	T. A.	35545	-0-	35545	106832	135	1	35410	2	N	-0-		-0-	
11	140468 X	33636	-0-	-106832	-0-	103	1	33533	2	N	-0-		-0-	
*12	31417 X	31417	-0-	-0-	-0-	165	1	31252	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		431,113			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WEST RANCH														
WELL #: 5056														
RRCID -> 256721														
COMPL. DATE 07/27/2008														
TOTAL DEPTH 4675														
PERF. 3318 - 4470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	162	1	3112	2	N	-0-		-0-	
02	3080 X	2916	-0-	-164	-0-	143	1	2773	2	N	-0-		-0-	
03	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	158	1	3030	2	N	-0-		-0-	
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	153	1	2872	2	N	-0-		-0-	
05	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	156	1	2924	2	N	-0-		-0-	
06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	150	1	2785	2	N	-0-		-0-	
07	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	158	1	2831	2	N	-0-		-0-	
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	156	1	2767	2	N	-0-		-0-	
09	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	151	1	2628	2	N	-0-		-0-	
10	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	153	1	2687	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	2701	-0-	-239	-0-	146	1	2555	2	N	-0-		-0-	
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	158	1	2654	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,462			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
LONGFELLOW														
WELL #: 2012														
RRCID -> 256845														
COMPL. DATE 01/25/2009														
TOTAL DEPTH 9400														
PERF. 5024 - 9140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	904	-0-	-412	-0-	44	1	860	2	N	-0-			-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	50	1	933	2	N	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-			-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	68	1	1188	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	66	1	1114	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,431													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 2808N														
RRCID -> 256938														
COMPL. DATE 09/24/2008														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 4900 - 4936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 730													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 4608														
RRCID -> 257104														
COMPL. DATE 02/28/2010														
TOTAL DEPTH 7010														
PERF. 4258 - 6680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	22	1	2255	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	2001	-0-	-99	-0-	11	1	1990	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	4	1	2046	2	N	-0-			-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1	1	2078	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	6	1	1673	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	5	1	1747	2	N	-0-			-0-
*12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,192													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248			
WEST RANCH																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	224	-0-	-24	-0-		11	1	213	2	N	-0-					-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-		9	1	168	2	N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-		12	1	221	2	N	63					63
							69	9									
04	210 N	195	-0-	-15	-0-		10	1	185	2	N	-0-	63	1			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-		8	1	148	2	N	-0-					-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-		10	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-		9	1	167	2	N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-		9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-		9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-		9	1	162	2	N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		9	1	163	2	N	-0-					-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-		10	1	161	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399	PERF. 2744	-	6260	
01	9982	X	8450	-0-	-1532	-0-	98 1	8302	2	N	45	197
02	8400	X	7038	-0-	-1362	-0-	50 9	6973	2	N	11	208
03	9300	X	7176	-0-	-2124	-0-	53 1	7136	2	N	20	228
04	9000	X	6682	-0-	-2318	-0-	12 9	6648	2	N	16	73
05	8742	X	6509	-0-	-2233	-0-	18 1	6482	2	N	10	10
06	8190	X	6378	-0-	-1812	-0-	11 9	6330	2	N	27	37
07	7781	X	6209	-0-	-1572	-0-	18 1	6136	2	N	38	75
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	30 9	5927	2	N	17	12
09	6330	X	5655	-0-	-675	-0-	31 1	5625	2	N	13	25
10	6541	X	5588	-0-	-953	-0-	42 9	5532	2	N	20	45
11	6330	X	5388	-0-	-942	-0-	34 1	5339	2	N	17	62
12	6200	X	5337	-0-	-863	-0-	22 9	5270	2	N	23	85
TOTAL GAS PROD:			76,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			257					

WEST STATE				WELL #:	404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502 PERF.	8068 -	9060
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PINON (OVERTHRUST)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
BIG CANYON A													
WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH													
WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150													
01	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	150	1	7400	2	N	-0-	-0-
02	7112	X	6474	-0-	-638	-0-	110	1	6364	2	N	-0-	-0-
03	7874	X	6902	-0-	-972	-0-	91	1	6811	2	N	-0-	-0-
04	7620	X	6611	-0-	-1009	-0-	88	1	6523	2	N	-0-	-0-
05	7750	X	6562	-0-	-1188	-0-	90	1	6472	2	N	-0-	-0-
06	7320	X	6497	-0-	-823	-0-	86	1	6411	2	N	-0-	-0-
07	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	101	1	6355	2	N	-0-	-0-
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	92	1	6180	2	N	-0-	-0-
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	87	1	5711	2	N	-0-	-0-
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	103	1	5583	2	N	-0-	-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	95	1	5253	2	N	-0-	-0-
12	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	107	1	5009	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,272		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH SOUTH													
WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140													
01	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	13	1	1298	2	N	-0-	-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	2	N	-0-	-0-
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-	-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-	-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1832	2	N	-0-	-0-
09	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-	-0-
10	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	5	1	1236	2	N	-0-	-0-
11	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	4	1	1303	2	N	-0-	-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,809		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 4735 - 4828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	132 N	132	-0-	-0	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660	
01	22413 X	16377	-0-	-6036	-0-	160 1	16217 2	N	-0-
02	15064 X	14855	-0-	-209	-0-	80 1	14775 2	N	-0-
03	16678 X	15896	-0-	-782	-0-	15896 2		N	-0-
04	16140 X	15478	-0-	-662	-0-	15478 2		N	-0-
05	16492 X	15398	-0-	-1094	-0-	15398 2		N	-0-
06	15930 X	14021	-0-	-1909	-0-	14021 2		N	-0-
07	16461 X	12812	-0-	-3649	-0-	27 1	12785 2	N	-0-
08	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	6 1	12698 2	N	-0-
09	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866 2		N	-0-
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	45 1	11821 2	N	-0-
11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	36 1	11733 2	N	-0-
*12	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	60 1	11308 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		164,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
WEST RANCH				WELL #: 2343														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	112	1	2146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2184 N	2043	-0-	-141	-0-	100	1	1943	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	108	1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2190 N	2031	-0-	-159	-0-	103	1	1928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	105	1	1963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	100	1	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	106	1	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	105	1	1849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	100	1	1748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	102	1	1785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	98	1	1714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	103	1	1740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH				WELL #:	6096	RRCID ->	257997	COMPL.	DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	9260	PERF.	6840	-	9120
01	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	210	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3739	-0-	-433	-0-	184	1	3555	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	196	1	3770	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3569	-0-	-901	-0-	180	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3419	-0-	-828	-0-	173	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3180	-0-	-930	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3281	-0-	-873	-0-	174	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2510	-0-	-1458	-0-	134	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2559	-0-	-1011	-0-	139	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2184	-0-	-1226	-0-	118	1	2066	2	N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	175	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2275	-0-	-1011	-0-	128	1	2147	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			38,169	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH				WELL #:	4516	RRCID ->	257998	COMPL.	DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	5380	-	7160
01		3658	X	3487	-0-	-171	-0-	34	1	3453	2	N	-0-				-0-
02		3304	X	2899	-0-	-405	-0-	16	1	2883	2	N	-0-				-0-
03		3782	X	3073	-0-	-709	-0-	3073	2			N	-0-				-0-
04		3660	X	2903	-0-	-757	-0-	2903	2			N	-0-				-0-
05		3782	X	2860	-0-	-922	-0-	2860	2			N	-0-				-0-
06		3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-				-0-
07		3224	X	2838	-0-	-386	-0-	6	1	2832	2	N	-0-				-0-
08	INC	G-10		2853	-0-	2853	2853	1	1	2852	2	N	-0-				-0-
09	INC	G-10		2634	-0-	2634	5487	2634	2			N	-0-				-0-
10		7998	X	2511	-0-	-5487	-0-	10	1	2501	2	N	-0-				-0-
11		2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	7	1	2200	2	N	-0-				-0-
12		2852	X	2497	-0-	-355	-0-	13	1	2484	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				33,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	3384 - 7378			
WEST RANCH		WELL #:		4609												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	822	-0-	-325	-0-	8	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2013	2	33	9	N	30					30
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					30
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					30
06	1440 N	706	-0-	-734	-0-	706	2			N	-0-					30
07	1209 N	478	-0-	-731	-0-	1	1	477	2	N	-0-					30
08	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					30
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	2	N	-0-					30
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-					30
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	4	1	811	2	N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		11,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

ALLISON 4				WELL #:	106	RRCID ->	258016	COMPL.	DATE	07/26/2010	TOTAL	DEPTH	8570	PERF.	7732	-	8360
01	620	N	468	-0-	-152	-0-	5	1	463	2	N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID -> 258017	COMPL. DATE 07/29/2010				TOTAL DEPTH	4617 PERF.	4560 -	4655
01	8029 X	6544	-0-	-1485	-0-	64	1	6480	2	N	-0-		-0-
02	6440 X	5443	-0-	-997	-0-	29	1	5414	2	N	-0-		-0-
03	7130 X	5863	-0-	-1267	-0-	5863	2			N	-0-		-0-
04	6900 X	5488	-0-	-1412	-0-	5488	2			N	-0-		-0-
05	6603 X	5264	-0-	-1339	-0-	5264	2			N	-0-		-0-
06	6330 X	5122	-0-	-1208	-0-	5122	2			N	-0-		-0-
07	6014 X	5077	-0-	-937	-0-	11	1	5066	2	N	-0-		-0-
08	5859 X	5103	-0-	-756	-0-	2	1	5101	2	N	-0-		-0-
09	5490 X	4941	-0-	-549	-0-	4941	2			N	-0-		-0-
10	5301 X	4817	-0-	-484	-0-	18	1	4799	2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4574	-0-	-556	-0-	14	1	4560	2	N	-0-		-0-
12	5115 X	4407	-0-	-708	-0-	23	1	4384	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL	DEPTH	5289	PERF.	5010 -	5160
WEST RANCH		WELL #:		4522										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	31	1	3198	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2412	-0-	-724	-0-	13	1	2399	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2978	-0-	-292	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
05	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2735	-0-	-613	-0-	1	1	2734	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	11	1	2778	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	8	1	2642	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	14	1	2673	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,419			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON				WELL #:	4810	RRCID	->	258527	COMPL.	DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	5730	PERF.	4596	-	5520
01	10974	X	9323	-0-	-1651	-0-		91	1	9232	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7859	-0-	-877	-0-		42	1	7817	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8349	-0-	-1323	-0-		8349	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8138	-0-	-1222	-0-		8138	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8287	-0-	-1385	-0-		8287	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7792	-0-	-1238	-0-		7792	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7448	-0-	-1263	-0-		16	1	7432	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7372	-0-	-719	-0-		3	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6873	-0-	-957	-0-		6873	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6753	-0-	-1338	-0-		26	1	6727	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6456	-0-	-1344	-0-		20	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6406	-0-	-1034	-0-		34	1	6372	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			91,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2340	RRCID ->	258533	COMPL.	DATE	06/27/2010	TOTAL	DEPTH	6765	PERF.	3844	-	6510
01	8959	X	8164	-0-	-795	-0-	125	1	8039	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6941	-0-	-1123	-0-	82	1	6859	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7371	-0-	-1464	-0-	55	1	7316	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	6844	-0-	-1706	-0-	53	1	6791	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6784	-0-	-1679	-0-	54	1	6730	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6671	-0-	-1219	-0-	52	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6575	-0-	-1113	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	57	1	6436	2	N	-0-					-0-
09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	52	1	6040	2	N	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	73	1	6015	2	N	-0-					-0-
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	66	1	5827	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5895	-0-	-150	-0-	80	1	5815	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			79,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 6011 - 9260					
WEST RANCH				WELL #: 2260												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	29	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2642	-0-	-634	-0-	14	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	2744	-0-	-883	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2551	-0-	-869	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1632	-0-	-1282	-0-	3	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	6	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1220	-0-	-400	-0-	4	1	1216	2	N	-0-					-0-
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,485				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALLISON				WELL #: 4809	RRCID -> 258536	COMPL. DATE 07/16/2010				TOTAL DEPTH	8828	PERF. 5276	-	8740
01	4309	X	3409	-0-	-900	-0-	33	1	3376	2	N	-0-		-0-
02	3752	X	3096	-0-	-656	-0-	17	1	3079	2	N	-0-		-0-
03	3999	X	3364	-0-	-635	-0-	3364	2			N	-0-		-0-
04	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-		-0-
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-		-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-		-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3624	2	N	-0-		-0-
08	T. A.		3653	-0-	3653	3653	2	1	3651	2	N	-0-		-0-
09	T. A.		3525	-0-	3525	7178	3525	2			N	-0-		-0-
10	T. A.		3393	-0-	3393	10571	13	1	3380	2	N	-0-		-0-
11	13634	X	3063	-0-	-10571	-0-	9	1	3054	2	N	-0-		-0-
*12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON				WELL #:	3032	RRCID	->	259070	COMPL.	DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	7370	PERF.	5699	-	7126
01		2914	X	2402	-0-	-512	-0-	23	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	INC	G-10		2109	-0-	2109	2109	11	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	INC	G-10		2221	-0-	2221	4330	2221	2			N	-0-					-0-
04	INC	G-10		2026	-0-	2026	6356	2026	2			N	-0-					-0-
05	INC	G-10		1970	-0-	1970	8326	1970	2			N	-0-					-0-
06		10249	X	1923	-0-	-8326	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07		1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	4	1	1889	2	N	-0-					-0-
08		2232	X	1905	-0-	-327	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					-0-
09		2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10		1984	X	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	N	-0-					-0-
11		1920	X	1704	-0-	-216	-0-	5	1	1699	2	N	-0-					-0-
12		1891	X	1719	-0-	-172	-0-	9	1	1710	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				23,457			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL	DEPTH	6254	PERF.	5190 -	5950	
WEST RANCH		WELL #:		2258										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36704 X	31696	-0-	-5008	-0-	308	1	31388	2	N	-0-			-0-
02	30828 X	28614	-0-	-2214	-0-	154	1	28460	2	N	-0-			-0-
03	33232 X	30777	-0-	-2455	-0-	30777	2			N	-0-			-0-
04	32160 X	29636	-0-	-2524	-0-	29636	2			N	-0-			-0-
05	32643 X	29743	-0-	-2900	-0-	29743	2			N	-0-			-0-
06	30660 X	28052	-0-	-2608	-0-	28052	2			N	-0-			-0-
07	31682 X	28052	-0-	-3630	-0-	59	1	27993	2	N	-0-			-0-
08	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	12	1	27353	2	N	-0-			-0-
09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-			-0-
10	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	101	1	26429	2	N	-0-			-0-
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	77	1	25031	2	N	-0-			-0-
*12	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	133	1	25271	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		337,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #:	1901	RRCID	->	259351	COMPL.	DATE	11/02/2010	TOTAL	DEPTH	8811	PERF.	8140	-	8690
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-		96	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-		77	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-		73	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-		73	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-		74	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-		72	1	5723	2	N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-		84	1	5395	2	N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-		78	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4260	-0-	-1530	-0-		73	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3529	-0-	-2454	-0-		83	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	2791	-0-	-2999	-0-		76	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2552	-0-	-2935	-0-		82	1	2470	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			52,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2253	RRCID	->	259370	COMPL.	DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH	6551	PERF.	5780	-	6350	
01	10075	X	5655	-0-	-4420	-0-		55	1	5600	2	N	-0-					-0-	
02	6132	X	4931	-0-	-1201	-0-		26	1	4905	2	N	-0-					-0-	
03	6789	X	5234	-0-	-1555	-0-		5234	2			N	-0-					-0-	
04	6570	X	4710	-0-	-1860	-0-		4710	2			N	-0-					-0-	
05	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-		4823	2			N	-0-					-0-	
06	5460	X	4533	-0-	-927	-0-		4533	2			N	-0-					-0-	
07	5456	X	4610	-0-	-846	-0-		10	1	4600	2	N	-0-					-0-	
08	5208	X	4509	-0-	-699	-0-		2	1	4507	2	N	-0-					-0-	
09	4710	X	4210	-0-	-500	-0-		4210	2			N	-0-					-0-	
10	4836	X	4298	-0-	-538	-0-		16	1	4282	2	N	-0-					-0-	
11	4530	X	4073	-0-	-457	-0-		12	1	4061	2	N	-0-					-0-	
12	4619	X	4171	-0-	-448	-0-		22	1	4149	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				55,757	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL	DEPTH	5189	PERF. 4880 -	5074	
WEST RANCH		WELL #:		4517										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	36	1	3625	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3223	-0-	-501	-0-	17	1	3206	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3280	-0-	-500	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3155	-0-	-410	-0-	7	1	3148	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	1	1	3029	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	11	1	2905	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	8	1	2691	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	15	1	2904	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH			WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH		5066 PERF. 5187 - 7012	
01	14012 X	11673	-0-	-2339	-0-	113	1	11560	2	N	-0-		-0-
02	11872 X	10105	-0-	-1767	-0-	54	1	10051	2	N	-0-		-0-
03	13020 X	11244	-0-	-1776	-0-	11244	2			N	-0-		-0-
04	12600 X	10489	-0-	-2111	-0-	10489	2			N	-0-		-0-
05	12307 X	10879	-0-	-1428	-0-	10879	2			N	-0-		-0-
06	11310 X	10051	-0-	-1259	-0-	10051	2			N	-0-		-0-
07	11253 X	9625	-0-	-1628	-0-	20	1	9605	2	N	-0-		-0-
08	11253 X	9195	-0-	-2058	-0-	4	1	9191	2	N	-0-		-0-
09	10530 X	8525	-0-	-2005	-0-	8525	2			N	-0-		-0-
10	10881 X	9992	-0-	-889	-0-	38	1	9954	2	N	-0-		-0-
11	10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	26	1	8485	2	N	-0-		-0-
12	9610 X	9556	-0-	-54	-0-	50	1	9506	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,845			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEST RANCH				WELL #:	2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000	-	6840
01	4619	X	4138	-0-	-481	-0-	52	1	4086	2	N	-0-				-0-
02	4088	X	3450	-0-	-638	-0-	31	1	3419	2	N	-0-				-0-
03	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	15	1	3633	2	N	-0-				-0-
04	4380	X	3416	-0-	-964	-0-	15	1	3401	2	N	-0-				-0-
05	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3706	2	N	-0-				-0-
06	3990	X	3520	-0-	-470	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
07	3813	X	3538	-0-	-275	-0-	7	1	3531	2	N	-0-				-0-
08	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	2	1	3471	2	N	-0-				-0-
09	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
10	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	12	1	3211	2	N	-0-				-0-
11	3510	X	3010	-0-	-500	-0-	9	1	3001	2	N	-0-				-0-
12	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	16	1	2998	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				41,352	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															//CONT.//		748011							
WEST RANCH SOUTH															WELL #:		5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908	
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01		3627 X	2989	-0-	-638	-0-	29	1	2960	2	N	-0-						-0-						
02		3136 X	2638	-0-	-498	-0-	14	1	2624	2	N	-0-						-0-						
03		3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	1985	2			N	-0-						-0-						
04		3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-						-0-						
05		3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2856	2			N	-0-						-0-						
06		2880 X	2801	-0-	-79	-0-	2801	2			N	-0-						-0-						
07		3162 X	2510	-0-	-652	-0-	5	1	2505	2	N	-0-						-0-						
08		3162 X	2553	-0-	-609	-0-	1	1	2552	2	N	-0-						-0-						
09		3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			N	-0-						-0-						
10		2883 X	2395	-0-	-488	-0-	9	1	2386	2	N	-0-						-0-						
11		2790 X	2278	-0-	-512	-0-	7	1	2271	2	N	-0-						-0-						
12		2542 X	2165	-0-	-377	-0-	11	1	2154	2	N	-0-						-0-						
TOTAL GAS PROD:			30,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

LONGFELLOW				WELL #:	4074	RRCID ->	259439	COMPL.	DATE	07/22/2010	TOTAL	DEPTH	5017	PERF.	4830	-	4870
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,784		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:	401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH	7914 PERF.	7914 -	8723
01	18197	X	16268	-0-	-1929	-0-	158	1	16110	2	N	-0-		-0-
02	16044	X	14927	-0-	-1117	-0-	80	1	14847	2	N	-0-		-0-
03	17236	X	15915	-0-	-1321	-0-	15915	2			N	-0-		-0-
04	16290	X	14833	-0-	-1457	-0-	14833	2			N	-0-		-0-
05	16833	X	14882	-0-	-1951	-0-	14882	2			N	-0-		-0-
06	15990	X	14121	-0-	-1869	-0-	14121	2			N	-0-		-0-
07	16523	X	14323	-0-	-2200	-0-	30	1	14293	2	N	-0-		-0-
08	15903	X	14155	-0-	-1748	-0-	6	1	14149	2	N	-0-		-0-
09	14820	X	13489	-0-	-1331	-0-	13489	2			N	-0-		-0-
10	14880	X	13433	-0-	-1447	-0-	51	1	13382	2	N	-0-		-0-
11	14130	X	12829	-0-	-1301	-0-	39	1	12790	2	N	-0-		-0-
12	14322	X	12792	-0-	-1530	-0-	67	1	12725	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			171,967		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6370 - 6690	
WEST STATE		WELL #:		2419										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	85	1	8697	2	N	-0-			-0-
02	8512 X	7812	-0-	-790	-0-	42	1	7770	2	N	-0-			-0-
03	9424 X	8107	-0-	-1317	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
04	9120 X	7318	-0-	-1802	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
05	8804 X	7373	-0-	-1431	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
06	8490 X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
07	8649 X	7043	-0-	-1606	-0-	15	1	7028	2	N	-0-			-0-
08	8122 X	7092	-0-	-1030	-0-	3	1	7089	2	N	-0-			-0-
09	7320 X	6749	-0-	-571	-0-	6749	2			N	-0-			-0-
10	7378 X	6765	-0-	-613	-0-	26	1	6739	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	6500	-0-	-490	-0-	20	1	6480	2	N	-0-			-0-
12	7099 X	6618	-0-	-481	-0-	35	1	6583	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON				WELL #: 2137	RRCID -> 259453	COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH	7286	PERF. 5250	-	7215
01	21111	X	17771	-0-	-3340	-0-	173	1	17598	2	N	-0-		-0-
02	17808	X	15231	-0-	-2577	-0-	82	1	15149	2	N	-0-		-0-
03	19716	X	16498	-0-	-3218	-0-	16498	2			N	-0-		-0-
04	18630	X	15762	-0-	-2868	-0-	15762	2			N	-0-		-0-
05	18724	X	15577	-0-	-3147	-0-	15577	2			N	-0-		-0-
06	17190	X	14762	-0-	-2428	-0-	14762	2			N	-0-		-0-
07	16864	X	14837	-0-	-2027	-0-	31	1	14806	2	N	-0-		-0-
08	15810	X	14362	-0-	-1448	-0-	7	1	14355	2	N	-0-		-0-
09	15300	X	13837	-0-	-1463	-0-	13837	2			N	-0-		-0-
10	15562	X	13875	-0-	-1687	-0-	53	1	13822	2	N	-0-		-0-
11	14760	X	13126	-0-	-1634	-0-	40	1	13086	2	N	-0-		-0-
12	14849	X	13156	-0-	-1693	-0-	69	1	13087	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				178,794	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #: 4414	RRCID -> 259454	COMPL.	DATE 09/27/2010	TOTAL	DEPTH	6151	PERF.	5470	-	5930
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	3	1	281	2	N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	N	-0-			-0-
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-			-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,763	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL	DEPTH	4198	PERF.	2464 -	3946
WEST RANCH		WELL #:		2251										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	6290	-0-	-747	-0-	311	1	5979	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	5546	-0-	-586	-0-	272	1	5274	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	6102	-0-	-594	-0-	302	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	5768	-0-	-562	-0-	291	1	5477	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5815	-0-	-602	-0-	295	1	5520	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	5558	-0-	-532	-0-	284	1	5274	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5674	-0-	-464	-0-	300	1	5374	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5487	-0-	-620	-0-	294	1	5193	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5319	-0-	-441	-0-	289	1	5030	2	N	-0-			-0-
10	5828 X	5325	-0-	-503	-0-	287	1	5038	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5202	-0-	-348	-0-	281	1	4921	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	5151	-0-	-522	-0-	289	1	4862	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	4519	RRCID	->	259456	COMPL.	DATE	03/12/2010	TOTAL	DEPTH	5501	PERF.	5170	-	5350	
01	2480	N	2096	-0-	-384	-0-		20	1	2076	2	N	-0-					-0-	
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		12	1	2174	2	N	-0-					-0-	
03	2387	N	2312	-0-	-75	-0-		2312	2			N	-0-					-0-	
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		2111	2			N	-0-					-0-	
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-		2075	2			N	-0-					-0-	
06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-		2042	2			N	-0-					-0-	
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-		4	1	2028	2	N	-0-					-0-	
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-		1	1	1887	2	N	-0-					-0-	
09	2040	N	1836	-0-	-294	-0-		1836	2			N	-0-					-0-	
10	2046	N	1772	-0-	-274	-0-		7	1	1765	2	N	-0-					-0-	
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-		5	1	1620	2	N	-0-					-0-	
12	1891	N	1575	-0-	-316	-0-		8	1	1567	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				23,550	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

ALLISON 4				WELL #:	102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH	7662	PERF. 6020 -	7410
01	14415	X	11893	-0-	-2522	-0-	116	1	11777	2	N	-0-		-0-
02	12460	X	10580	-0-	-1880	-0-	57	1	10523	2	N	-0-		-0-
03	13485	X	11130	-0-	-2355	-0-	11130	2			N	-0-		-0-
04	13050	X	11355	-0-	-1695	-0-	11355	2			N	-0-		-0-
05	12586	X	11217	-0-	-1369	-0-	11217	2			N	-0-		-0-
06	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-		-0-
07	11749	X	10744	-0-	-1005	-0-	22	1	10722	2	N	-0-		-0-
08	11749	X	10549	-0-	-1200	-0-	5	1	10544	2	N	-0-		-0-
09	11370	X	9920	-0-	-1450	-0-	9920	2			N	-0-		-0-
10	11222	X	9961	-0-	-1261	-0-	38	1	9923	2	N	-0-		-0-
11	10650	X	9207	-0-	-1443	-0-	28	1	9179	2	N	-0-		-0-
12	10757	X	9815	-0-	-942	-0-	51	1	9764	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				127,006	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL	DEPTH	6493	PERF.	4786	-	6386		
WEST RANCH		WELL #:		4410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					85	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					85	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					85	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					85	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					85	
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					85	
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					85	
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					85	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					85	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					85	
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					85	
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					85	
TOTAL GAS PROD:		1,471															
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-											

WEST RANCH				WELL #:	2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 4780	-	5506
01	25451	X	20337	-0-	-5114	-0-	198	1	20139	2	N	-0-		-0-
02	20776	X	17266	-0-	-3510	-0-	93	1	17173	2	N	-0-		-0-
03	23002	X	18214	-0-	-4788	-0-	18214	2			N	-0-		-0-
04	22260	X	17468	-0-	-4792	-0-	17468	2			N	-0-		-0-
05	21607	X	17311	-0-	-4296	-0-	17311	2			N	-0-		-0-
06	19680	X	17336	-0-	-2344	-0-	17336	2			N	-0-		-0-
07	19127	X	16524	-0-	-2603	-0-	34	1	16490	2	N	-0-		-0-
08	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	7	1	15978	2	N	-0-		-0-
09	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-		-0-
10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	51	1	13450	2	N	-0-		-0-
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	41	1	13443	2	N	-0-		-0-
*12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	69	1	13133	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				194,436	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON				WELL #: 2018	RRCID -> 259462	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6828	-	7690
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	1 N	-0- ¹	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-0- ¹	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL	DEPTH	4522	PERF.	3016 -	4512	
WEST RANCH		WELL #:		2215										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	40	1	778	2	N	-0-			-0-
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	35	1	685	2	N	-0-			-0-
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	38	1	723	2	N	-0-			-0-
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	34	1	634	2	N	-0-			-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	36	1	675	2	N	-0-			-0-
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-			-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	36	1	642	2	N	-0-			-0-
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	35	1	609	2	N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	38	1	633	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,364												
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-								

WEST RANCH				WELL #:	5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960	-	5640
01	16430	X	14276	-0-	-2154	-0-	139	1	14137	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12340	-0-	-1128	-0-	66	1	12274	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13354	-0-	-1557	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12801	-0-	-1629	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13332	-0-	-1269	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12870	-0-	-960	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13108	-0-	-563	-0-	27	1	13081	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12487	-0-	-874	-0-	6	1	12481	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11443	-0-	-1457	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12292	-0-	-1038	-0-	47	1	12245	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11621	-0-	-1249	-0-	36	1	11585	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11908	-0-	-1205	-0-	62	1	11846	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			151,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LONGFELLOW				WELL #:	4083	RRCID ->	259465	COMPL.	DATE	09/02/2010	TOTAL	DEPTH	6110	PERF.	5342	-	5710
01	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	360	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6557	-0-	-135	-0-	322	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	355	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6866	-0-	-304	-0-	347	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6968	-0-	-348	-0-	353	1	6615	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6686	-0-	-364	-0-	342	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6782	-0-	-472	-0-	359	1	6423	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6740	-0-	-452	-0-	361	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	348	1	6059	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	356	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	339	1	5949	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6490	-0-	-299	-0-	364	1	6126	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				80,843	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 5380 - 7100					
ALLISON				WELL #: 2138												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30039 X	23748	-0-	-6291	-0-	231	1	23517	2	N	-0-					-0-
02	24220 X	20070	-0-	-4150	-0-	108	1	19962	2	N	-0-					-0-
03	26815 X	21497	-0-	-5318	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
04	23100 X	20377	-0-	-2723	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	23870 X	20072	-0-	-3798	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
06	22980 X	19000	-0-	-3980	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
07	22227 X	18047	-0-	-4180	-0-	38	1	18009	2	N	-0-					-0-
08	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	8	1	18200	2	N	-0-					-0-
09	17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
10	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	65	1	17032	2	N	-0-					-0-
11	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	48	1	15631	2	N	-0-					-0-
*12	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	81	1	15424	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		226,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	2140	RRCID	->	259467	COMPL.	DATE	09/09/2010	TOTAL	DEPTH	7555	PERF.	4744	-	6590
01	10199	X	7117	-0-	-3082	-0-	69	1	7048	2	N	-0-						-0-
02	7168	X	6495	-0-	-673	-0-	35	1	6460	2	N	-0-						-0-
03	7936	X	7121	-0-	-815	-0-	7121	2			N	-0-						-0-
04	7680	X	6700	-0-	-980	-0-	6700	2			N	-0-						-0-
05	7502	X	6622	-0-	-880	-0-	6622	2			N	-0-						-0-
06	6960	X	6304	-0-	-656	-0-	6304	2			N	-0-						-0-
07	7192	X	6355	-0-	-837	-0-	13	1	6342	2	N	-0-						-0-
08	7130	X	6172	-0-	-958	-0-	3	1	6169	2	N	-0-						-0-
09	6690	X	5947	-0-	-743	-0-	5947	2			N	-0-						-0-
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	24	1	6162	2	N	-0-						-0-
11	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	18	1	5916	2	N	-0-						-0-
12	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	31	1	5968	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			76,952	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

LONGFELLOW				WELL #: 4079	RRCID -> 259468	COMPL. DATE 07/24/2010				TOTAL DEPTH 7027	PERF. 4550	- 6880
01	9300 X	7207	-0-	-2093	-0-	70	1	7137	2	N	-0-	-0-
02	7084 X	5713	-0-	-1371	-0-	31	1	5682	2	N	-0-	-0-
03	7843 X	6396	-0-	-1447	-0-	6396	2			N	-0-	-0-
04	7590 X	6208	-0-	-1382	-0-	6208	2			N	-0-	-0-
05	7533 X	5883	-0-	-1650	-0-	5883	2			N	-0-	-0-
06	6960 X	5816	-0-	-1144	-0-	5816	2			N	-0-	-0-
07	6417 X	5614	-0-	-803	-0-	12	1	5602	2	N	-0-	-0-
08	T. A.	5416	-0-	5416	5416	2	1	5414	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	5263	-0-	5263	10679	5263	2			N	-0-	-0-
10	T. A.	4776	-0-	4776	15455	18	1	4758	2	N	-0-	-0-
11	19582 X	4127	-0-	-15455	-0-	13	1	4114	2	N	-0-	-0-
*12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268								
WEST RANCH		WELL #: 3133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4087	RRCID	->	259470	COMPL.	DATE	09/19/2010	TOTAL	DEPTH	6469	PERF.	4080	-	6118	
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		66	1	1266	2	N	-0-					-0-	
02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-		56	1	1089	2	N	-0-					-0-	
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		62	1	1187	2	N	-0-					-0-	
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-		61	1	1142	2	N	-0-					-0-	
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-		63	1	1177	2	N	-0-					-0-	
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-		58	1	1071	2	N	-0-					-0-	
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-		57	1	1024	2	N	-0-					-0-	
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		72	1	1270	2	N	-0-					-0-	
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-		60	1	1043	2	N	-0-					-0-	
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-		49	1	856	2	N	-0-					-0-	
11	1290	N	1034	-0-	-256	-0-		56	1	978	2	N	-0-					-0-	
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-		59	1	995	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,817	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH				WELL #:	2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	4493	PERF.	3575	-	3724
01	17236	X	14867	-0-	-2369	-0-	735	1	14132	2	N	-0-				-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	659	1	12754	2	N	-0-				-0-
03	15779	X	14696	-0-	-1083	-0-	727	1	13969	2	N	-0-				-0-
04	15270	X	13897	-0-	-1373	-0-	702	1	13195	2	N	-0-				-0-
05	15345	X	14006	-0-	-1339	-0-	710	1	13296	2	N	-0-				-0-
06	14400	X	13265	-0-	-1135	-0-	678	1	12587	2	N	-0-				-0-
07	14849	X	13450	-0-	-1399	-0-	712	1	12738	2	N	-0-				-0-
08	14694	X	13151	-0-	-1543	-0-	704	1	12447	2	N	-0-				-0-
09	13890	X	12326	-0-	-1564	-0-	670	1	11656	2	N	-0-				-0-
10	14012	X	12489	-0-	-1523	-0-	674	1	11815	2	N	-0-				-0-
11	13260	X	11269	-0-	-1991	-0-	608	1	10661	2	N	-0-				-0-
12	13454	X	12032	-0-	-1422	-0-	675	1	11357	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				158,861	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC														
ALLISON RANCH														
WELL #: 304														
RRCID -> 259480														
COMPL. DATE 09/21/2010														
TOTAL DEPTH 8797														
PERF. 8140 - 8380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	17	1	1735	2	N	-0-		-0-	
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	2	N	-0-		-0-	
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-		-0-	
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-		-0-	
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-		-0-	
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-		-0-	
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	3	1	1522	2	N	-0-		-0-	
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-		-0-	
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		-0-	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	N	-0-		-0-	
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	2	N	-0-		-0-	
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 18,378													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH														
WELL #: 4524														
RRCID -> 259486														
COMPL. DATE 08/26/2010														
TOTAL DEPTH 5360														
PERF. 4010 - 5180														
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	9	1	956	2	N	-0-		-0-	
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	5	1	835	2	N	-0-		-0-	
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-		-0-	
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-		-0-	
05	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-		-0-	
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-		-0-	
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	2	1	823	2	N	-0-		-0-	
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-		-0-	
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-		-0-	
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	2	1	740	2	N	-0-		-0-	
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 9,928													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST STATE														
WELL #: 405E														
RRCID -> 259487														
COMPL. DATE 04/19/2010														
TOTAL DEPTH 7089														
PERF. 6454 - 6886														
01	18290 X	14622	-0-	-3668	-0-	142	1	14480	2	N	-0-		-0-	
02	14392 X	12707	-0-	-1685	-0-	68	1	12639	2	N	-0-		-0-	
03	15934 X	11002	-0-	-4932	-0-	11002	2			N	-0-		-0-	
04	15420 X	13425	-0-	-1995	-0-	13425	2			N	-0-		-0-	
05	15190 X	12911	-0-	-2279	-0-	12911	2			N	-0-		-0-	
06	14160 X	12307	-0-	-1853	-0-	12307	2			N	-0-		-0-	
07	14074 X	10037	-0-	-4037	-0-	21	1	10016	2	N	-0-		-0-	
08	13888 X	9320	-0-	-4568	-0-	4	1	9316	2	N	-0-		-0-	
09	13440 X	7793	-0-	-5647	-0-	7793	2			N	-0-		-0-	
10	12896 X	7145	-0-	-5751	-0-	27	1	7118	2	N	-0-		-0-	
11	12300 X	7104	-0-	-5196	-0-	22	1	7082	2	N	-0-		-0-	
12	10044 X	7141	-0-	-2903	-0-	37	1	7104	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: 125,514													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL	DEPTH	4421	PERF.	3402	-	4275	
WEST RANCH		WELL #:		2342												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	74	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	66	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	70	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	70	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	73	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	71	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	68	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2214	RRCID	->	259588	COMPL.	DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	6183	PERF.	5686	-	6045	
01	2542	X	2005	-0-	-537	-0-		19	1	1986	2	N	-0-					-0-	
02	1988	N	1706	-0-	-282	-0-		9	1	1697	2	N	-0-					-0-	
03	2046	N	1805	-0-	-241	-0-		1805	2			N	-0-					-0-	
04	1950	N	1725	-0-	-225	-0-		1725	2			N	-0-					-0-	
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-		1732	2			N	-0-					-0-	
06	1740	N	1703	-0-	-37	-0-		1703	2			N	-0-					-0-	
07	1798	N	1615	-0-	-183	-0-		3	1	1612	2	N	-0-					-0-	
08	1736	N	1619	-0-	-117	-0-		1	1	1618	2	N	-0-					-0-	
09	1710	N	1478	-0-	-232	-0-		1478	2			N	-0-					-0-	
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-		6	1	1459	2	N	-0-					-0-	
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-		4	1	1393	2	N	-0-					-0-	
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-		7	1	1415	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				19,672	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #:	509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395	-	7893
01	10788	X	8755	-0-	-2033	-0-	85	1	8670	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	7640	-0-	-1208	-0-	41	1	7599	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	7038	-0-	-2758	-0-	7038	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	7212	-0-	-1938	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
05	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	8365	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	6776	-0-	-1684	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	6702	-0-	-1761	-0-	14	1	6688	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	6543	-0-	-1827	-0-	3	1	6540	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	6353	-0-	-1747	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	31	1	8075	2	N	-0-			-0-
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	24	1	7792	2	N	-0-			-0-
*12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	42	1	7956	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4536	-	5480	
ALLISON		WELL #:		4807										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13795 X	7827	-0-	-5968	-0-	76	1	7751	2	N	-0-			-0-
02	10780 X	6055	-0-	-4725	-0-	33	1	6022	2	N	-0-			-0-
03	11935 X	7827	-0-	-4108	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
04	11550 X	7248	-0-	-4302	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
05	9734 X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-			-0-
06	7560 X	7322	-0-	-238	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
07	7812 X	7004	-0-	-808	-0-	15	1	6989	2	N	-0-			-0-
08	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	3	1	6919	2	N	-0-			-0-
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	24	1	6240	2	N	-0-			-0-
11	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	34	1	10929	2	N	-0-			-0-
*12	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	64	1	12240	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #:	4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL	DEPTH	5710	PERF.	4850 -	5490
01	16461	X	13433	-0-	-3028	-0-	130	1	13303	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	12182	-0-	-950	-0-	65	1	12117	2	N	-0-			-0-
03	14539	X	12593	-0-	-1946	-0-	12593	2			N	-0-			-0-
04	14070	X	11270	-0-	-2800	-0-	11270	2			N	-0-			-0-
05	14198	X	9770	-0-	-4428	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	11737	-0-	-1313	-0-	11737	2			N	-0-			-0-
07	13485	X	10256	-0-	-3229	-0-	21	1	10235	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10002	-0-	-2584	-0-	5	1	9997	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	8939	-0-	-2791	-0-	8939	2			N	-0-			-0-
10	12121	X	8372	-0-	-3749	-0-	32	1	8340	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	7909	-0-	-3821	-0-	24	1	7885	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	7684	-0-	-2577	-0-	40	1	7644	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				124,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH				WELL #:	3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL	DEPTH	5509	PERF.	5055	-	8655
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH		5190	PERF. 3252 - 4655				
WEST RANCH		WELL #:		4413												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2907	-0-	-255	-0-	144	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	134	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2529	-0-	-621	-0-	128	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	128	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2399	-0-	-421	-0-	123	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	129	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	127	1	2251	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2242	-0-	-158	-0-	122	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	2449 N	2154	-0-	-295	-0-	116	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	2310 N	2139	-0-	-171	-0-	115	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2126	-0-	-199	-0-	119	1	2007	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #:	4086	RRCID	->	259767	COMPL.	DATE	09/19/2010	TOTAL	DEPTH	4748	PERF.	4020	-	4525
01	4650	X	3681	-0-	-969	-0-		182	1	3499	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3180	-0-	-628	-0-		156	1	3024	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3090	-0-	-1126	-0-		153	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3259	-0-	-341	-0-		165	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-		164	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3032	-0-	-538	-0-		155	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2987	-0-	-547	-0-		158	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2771	-0-	-608	-0-		148	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2500	-0-	-770	-0-		136	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-		115	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-		142	1	2483	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-		139	1	2342	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WEST RANCH				WELL #:	2332	RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554	-	3992
01	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	156	1	2993	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2851	-0-	-453	-0-	140	1	2711	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	145	1	2795	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2793	-0-	-447	-0-	141	1	2652	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	143	1	2674	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	134	1	2493	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	144	1	2580	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	141	1	2489	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	135	1	2353	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	140	1	2458	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	134	1	2348	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	142	1	2395	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL	DEPTH	8198	PERF. 7486	- 8064	
ALLISON		WELL #:		2021										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45260 X	37636	-0-	-7624	-0-	366	1	37270	2	N	-0-			-0-
02	35980 X	33271	-0-	-2709	-0-	179	1	33092	2	N	-0-			-0-
03	39835 X	36314	-0-	-3521	-0-	36314	2			N	-0-			-0-
04	38550 X	34831	-0-	-3719	-0-	34831	2			N	-0-			-0-
05	38843 X	34937	-0-	-3906	-0-	34937	2			N	-0-			-0-
06	36420 X	32720	-0-	-3700	-0-	32720	2			N	-0-			-0-
07	36828 X	32539	-0-	-4289	-0-	68	1	32471	2	N	-0-			-0-
08	36301 X	32296	-0-	-4005	-0-	15	1	32281	2	N	-0-			-0-
09	34830 X	29837	-0-	-4993	-0-	29837	2			N	-0-			-0-
10	34937 X	29508	-0-	-5429	-0-	112	1	29396	2	N	-0-			-0-
11	32730 X	27299	-0-	-5431	-0-	84	1	27215	2	N	-0-			-0-
12	32550 X	26583	-0-	-5967	-0-	139	1	26444	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		387,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #:	4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	3980	-	5955
01	8804	X	7550	-0-	-1254	-0-	73	1	7477	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6628	-0-	-932	-0-	36	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7030	-0-	-1340	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6503	-0-	-1597	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6676	-0-	-1291	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6573	-0-	-747	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6509	-0-	-838	-0-	14	1	6495	2	N	-0-					-0-
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	3	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	23	1	5956	2	N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	17	1	5452	2	N	-0-					-0-
*12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			76,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST RANCH				WELL #:	6060	RRCID ->	260005	COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4268	-	4555	
01	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	146	1	2806	2	N	-0-					95	
02	2884	X	2569	-0-	-315	-0-	126	1	2441	2	N	2	65	1			32	
							2	9										
03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	133	1	2553	2	N	-0-					32	
04	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	125	1	2351	2	N	-0-					32	
05	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	123	1	2303	2	N	-0-					32	
06	2850	X	2229	-0-	-621	-0-	114	1	2115	2	N	-0-					32	
07	2852	X	2192	-0-	-660	-0-	116	1	2076	2	N	-0-					32	
08	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	110	1	1940	2	N	-0-					32	
09	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	100	1	1743	2	N	-0-					32	
10	2201	N	1790	-0-	-411	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					32	
11	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	89	1	1559	2	N	-0-					32	
12	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	91	1	1529	2	N	-0-					32	
TOTAL GAS PROD:				26,481				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL	DEPTH	4350	PERF. 3940	-	4060
WEST RANCH		WELL #:		5082										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4474	-0-	-1075	-0-	221	1	4253	2	N	-0-			-0-
02	4536 X	3903	-0-	-633	-0-	192	1	3711	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	4170	-0-	-852	-0-	206	1	3964	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	3886	-0-	-854	-0-	196	1	3690	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	197	1	3687	2	N	-0-			-0-
06	4320 X	3644	-0-	-676	-0-	186	1	3458	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3621	-0-	-688	-0-	192	1	3429	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3520	-0-	-665	-0-	188	1	3332	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3277	-0-	-623	-0-	178	1	3099	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	177	1	3098	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3043	-0-	-587	-0-	164	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3057	-0-	-570	-0-	172	1	2885	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH			WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 5762			PERF. 4865 - 5480		
01	13423	X	11352	-0-	-2071	-0-	110	1	11242	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	8763	-0-	-2689	-0-	47	1	8716	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	8259	-0-	-4420	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	7263	-0-	-5007	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	7793	-0-	-4421	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	7313	-0-	-2390	-0-	15	1	7298	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	3	1	7071	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	6122	-0-	-1659	-0-	23	1	6099	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	19	1	6234	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6295	-0-	-1021	-0-	33	1	6262	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,203		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST RANCH				WELL #:	2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	5731	PERF.	4720	-	5620
01	13330	X	11567	-0-	-1763	-0-	112	1	11455	2	N	-0-				-0-
02	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	52	1	9628	2	N	-0-				-0-
03	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-				-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-				-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-				-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-				-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	14	1	6587	2	N	-0-				-0-
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	3	1	6042	2	N	-0-				-0-
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-				-0-
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	18	1	4721	2	N	-0-				-0-
11	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	13	1	4248	2	N	-0-				-0-
12	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	19	1	3606	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			85,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1529

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	9 1	877 2	N	-0-	-0-
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	4 1	792 2	N	-0-	-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2		N	-0-	-0-
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	809 2		N	-0-	-0-
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		N	-0-	-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768 2		N	-0-	-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	2 1	774 2	N	-0-	-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2		N	-0-	-0-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691 2		N	-0-	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	3 1	784 2	N	-0-	-0-
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	2 1	703 2	N	-0-	-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	4 1	692 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980		
01	27435 X	25857	-0-	-1578	-0-	252 1	25605 2	N	-0-	
02	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	124 1	22908 2	N	-0-	
03	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	23655 2		N	-0-	
04	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	28166 2		N	-0-	
05	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710 2		N	-0-	
06	28713 X	28713	-0-	-0-	-0-	28713 2		N	-0-	
07	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	60 1	28809 2	N	-0-	
08	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	13 1	28334 2	N	-0-	
09	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27072 2		N	-0-	
10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	105 1	27358 2	N	-0-	
11	25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	79 1	25855 2	N	-0-	
*12	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	135 1	25650 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		323,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370		
01	3689 X	2869	-0-	-820	-0-	140 1	2689 2	N	36	
02	3024 X	2691	-0-	-333	-0-	40 9	2541 2	N	17	
03	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	131 1	2670 2	N	33	
04	3240 X	2691	-0-	-549	-0-	19 9	2521 2	N	33	
05	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	139 1	2546 2	N	51	
06	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	36 9	2405 2	N	30	
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	134 1	2583 2	N	100	
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	36 9	2691 2	N	36	
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	136 1	2535 2	N	40	
10	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	56 9	2480 2	N	32	
11	2790 N	2579	-0-	-211	-0-	130 1	2411 2	N	28	
12	2821 N	2473	-0-	-348	-0-	33 9	2303 2	N	30	
TOTAL GAS PROD:		32,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		466				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186					
WEST STATE		WELL #:		402W												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	5627	-0-	-1441	-0-	55	1	5572	2	N	-0-					-0-
02	5460 X	4985	-0-	-475	-0-	27	1	4958	2	N	-0-					-0-
03	6045 X	4881	-0-	-1164	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5049	-0-	-801	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4762	-0-	-698	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4725	-0-	-793	-0-	10	1	4715	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	4548	-0-	-660	-0-	2	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	3877	-0-	-1145	-0-	15	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	3664	-0-	-1106	-0-	11	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	3648	-0-	-1064	-0-	19	1	3629	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		55,025														
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

GONZALEZ				WELL #:	301	RRCID ->	260543	COMPL. DATE 07/25/2010				TOTAL DEPTH	9554	PERF.	6740	-	8925
01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	109	1	11131	2	N	-0-					-0-
02	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	79	1	14612	2	N	-0-					-0-
03	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
04	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
05	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
06	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	40	1	19244	2	N	-0-					-0-
08	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	N	-0-					-0-
09	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
10	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	71	1	18687	2	N	-0-					-0-
11	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	53	1	17331	2	N	-0-					-0-
*12	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	95	1	18104	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				215,378		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WEST RANCH				WELL #:		3132	RRCID ->		261458	COMPL.		DATE		10/24/2009	TOTAL		DEPTH	6920	PERF.		5406	-	5758	
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	521	2	N	-0-												-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	24	1	465	2	N	-0-												-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	N	-0-												-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	21	1	399	2	N	-0-												-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	18	1	342	2	N	-0-												-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	21	1	387	2	N	-0-												-0-
07	440	N	440	-0-	-0	-0-	23	1	417	2	N	-0-												-0-
08	461	N	461	-0-	-0	-0-	25	1	436	2	N	-0-												-0-
09	449	N	449	-0-	-0	-0-	24	1	425	2	N	-0-												-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-												-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	N	-0-												-0-
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-												-0-
TOTAL GAS PROD:				5,210		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011	RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009				TOTAL	DEPTH 10344	PERF. 6921	- 8554		
WEST STATE		WELL #:		403W												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	2156	-0-	-3424	-0-	21	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2268 X	1419	-0-	-849	-0-	8	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	2511 X	850	-0-	-1661	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1215	-0-	-955	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	957	-0-	-624	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	3	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	5	1	1042	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALLISON				WELL #:	2132	RRCID ->	261642	COMPL. DATE 08/16/2010				TOTAL	DEPTH	5126	PERF.	4085	-	5000
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	23	1	2329	2	N	-0-						-0-
02	2156	N	1980	-0-	-176	-0-	11	1	1969	2	N	-0-						-0-
03	2356	N	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-						-0-
04	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-						-0-
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-						-0-
06	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-						-0-
07	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	4	1	1975	2	N	-0-						-0-
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1	1	1915	2	N	-0-						-0-
09	1950	N	1720	-0-	-230	-0-	1720	2			N	-0-						-0-
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	7	1	1848	2	N	-0-						-0-
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	5	1	1764	2	N	-0-						-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:					23,346	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-							

ALLISON				WELL #:	3035	RRCID	->	261643	COMPL.	DATE	09/17/2010	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	7140	-	7998	
01	13764	X	9499	-0-	-4265	-0-		92	1	9407	2	N	-0-					-0-	
02	9576	X	8481	-0-	-1095	-0-		46	1	8435	2	N	-0-					-0-	
03	10602	X	9134	-0-	-1468	-0-		9134	2			N	-0-					-0-	
04	9330	X	8514	-0-	-816	-0-		8514	2			N	-0-					-0-	
05	9641	X	8599	-0-	-1042	-0-		8599	2			N	-0-					-0-	
06	9180	X	8246	-0-	-934	-0-		8246	2			N	-0-					-0-	
07	9393	X	8345	-0-	-1048	-0-		17	1	8328	2	N	-0-					-0-	
08	INC	G-10	8454	-0-	8454	-0-	8454	4	1	8450	2	N	-0-					-0-	
09	INC	G-10	7628	-0-	7628	-0-	16082	7628	2			N	-0-					-0-	
10	INC	G-10	8951	-0-	8951	-0-	25033	34	1	8917	2	N	-0-					-0-	
11	33552	X	8519	-0-	-25033	-0-		26	1	8493	2	N	-0-					-0-	
*12	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-		44	1	8433	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				102,847	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
ALLISON															
WELL #: 3037															
RRCID -> 261644															
COMPL. DATE 12/05/2010															
TOTAL DEPTH 5526															
PERF. 4985 - 5610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	72	1	1376	2	N	-0-			-0-	
02	1400 N	1287	-0-	-113	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			-0-	
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	69	1	1328	2	N	-0-			-0-	
04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	67	1	1254	2	N	-0-			-0-	
05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	68	1	1268	2	N	-0-			-0-	
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	65	1	1203	2	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	68	1	1218	2	N	-0-			-0-	
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	67	1	1193	2	N	-0-			-0-	
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	65	1	1136	2	N	-0-			-0-	
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-			-0-	
11	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	62	1	1091	2	N	-0-			-0-	
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	66	1	1107	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 15,349														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALLISON															
WELL #: 202															
RRCID -> 261648															
COMPL. DATE 08/12/2010															
TOTAL DEPTH 8973															
PERF. 8460 - 8870															
01	153636 X	141197	-0-	-12439	-0-	1372	1	139825	2	N	-0-			-0-	
02	135016 X	129706	-0-	-5310	-0-	697	1	129009	2	N	-0-			-0-	
03	149482 X	139010	-0-	-10472	-0-	139010	2			N	-0-			-0-	
04	144660 X	135117	-0-	-9543	-0-	135117	2			N	-0-			-0-	
05	146630 X	139415	-0-	-7215	-0-	139415	2			N	-0-			-0-	
06	138960 X	133466	-0-	-5494	-0-	133466	2			N	-0-			-0-	
07	143592 X	136170	-0-	-7422	-0-	284	1	135886	2	N	-0-			-0-	
08	INC G-10	134598	-0-	134598	134598	61	1	134537	2	N	-0-			-0-	
09	INC G-10	128807	-0-	128807	263405	128807	2			N	-0-			-0-	
10	INC G-10	130392	-0-	130392	393797	497	1	129895	2	N	-0-			-0-	
11	518015 X	124218	-0-	-393797	-0-	381	1	123837	2	N	-0-			-0-	
*12	128091 X	128091	-0-	-0-	-0-	671	1	127420	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,600,187														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH															
WELL #: 6095															
RRCID -> 261854															
COMPL. DATE 07/11/2010															
TOTAL DEPTH 9665															
PERF. 4550 - 9270															
01	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	317	1	17918	2	N	-0-			-0-	
02	17052 X	16142	-0-	-910	-0-	238	1	15904	2	N	-0-			-0-	
03	18879 X	17335	-0-	-1544	-0-	195	1	17140	2	N	-0-			-0-	
04	18270 X	16410	-0-	-1860	-0-	196	1	16214	2	N	-0-			-0-	
05	18414 X	16664	-0-	-1750	-0-	187	1	16477	2	N	-0-			-0-	
06	17640 X	15597	-0-	-2043	-0-	178	1	15419	2	N	-0-			-0-	
07	17887 X	15477	-0-	-2410	-0-	193	1	15284	2	N	-0-			-0-	
08	INC G-10	14922	-0-	14922	14922	149	1	14773	2	N	-0-			-0-	
09	INC G-10	14160	-0-	14160	29082	144	1	14016	2	N	-0-			-0-	
10	INC G-10	14599	-0-	14599	43681	195	1	14404	2	N	-0-			-0-	
11	57281 X	13600	-0-	-43681	-0-	155	1	13445	2	N	-0-			-0-	
*12	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	199	1	13801	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 187,141														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444								
WEST STATE "24"		WELL #: 2401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON				WELL #:	2130	RRCID ->	263287	COMPL.	DATE	05/19/2010	TOTAL	DEPTH	6792	PERF.	5830	-	6700	
01	9269	X	7940	-0-	-1329	-0-	94	1	7846	2	N	-0-					-0-	
02	7616	X	7199	-0-	-417	-0-	55	1	7144	2	N	-0-					-0-	
03	8432	X	8001	-0-	-431	-0-	20	1	7981	2	N	-0-					-0-	
04	8160	X	7716	-0-	-444	-0-	19	1	7697	2	N	-0-					-0-	
05	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	19	1	7540	2	N	-0-					-0-	
06	7740	X	6846	-0-	-894	-0-	17	1	6829	2	N	-0-					-0-	
07	7998	X	6993	-0-	-1005	-0-	32	1	6961	2	N	-0-					-0-	
08	INC	G-10	6900	-0-	6900	6900	22	1	6878	2	N	-0-					-0-	
09	INC	G-10	6331	-0-	6331	13231	17	1	6314	2	N	-0-					-0-	
10	INC	G-10	6411	-0-	6411	19642	41	1	6370	2	N	-0-					-0-	
11	25810	X	6168	-0-	-19642	-0-	35	1	6133	2	N	-0-					-0-	
*12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	48	1	6175	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				84,287	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

WEST RANCH				WELL #:	4515	RRCID	->	263288	COMPL.	DATE	05/01/2010	TOTAL	DEPTH	6060	PERF.	4130	-	5863
01	2108	X	1829	-0-	-279	-0-	17	1	1812	2	N	-0-						-0-
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	9	1	1625	2	N	-0-						-0-
03	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-						-0-
04	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	1477	2			N	-0-						-0-
05	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-						-0-
06	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	1291	2			N	-0-						-0-
07	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	3	1	1332	2	N	-0-						-0-
08	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1	1	1216	2	N	-0-						-0-
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-						-0-
10	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	4	1	1106	2	N	-0-						-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	3	1	971	2	N	-0-						-0-
12	1116	N	865	-0-	-251	-0-	5	1	860	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			15,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINON (OVERTHRUST)													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
WEST RANCH													
WELL #: 4405													
RRCID -> 263865													
COMPL. DATE 08/15/2009													
TOTAL DEPTH 7871													
PERF. 3286 - 3360													
CNTY: PECOS													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH													
WELL #: 4527													
RRCID -> 264309													
COMPL. DATE 09/17/2010													
TOTAL DEPTH 5518													
PERF. 5174 - 5425													
01	3720 X	2792	-0-	-928	-0-	27	1	2765	2	N	-0-		-0-
02	2800 X	2469	-0-	-331	-0-	13	1	2456	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-		-0-
04	3000 X	2512	-0-	-488	-0-	2512	2			N	-0-		-0-
05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-		-0-
06	2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2339	2			N	-0-		-0-
07	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	5	1	2350	2	N	-0-		-0-
08	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	1	1	2292	2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-		-0-
10	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	8	1	2168	2	N	-0-		-0-
11	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	6	1	2044	2	N	-0-		-0-
12	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	11	1	2067	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST STATE													
WELL #: 406E													
RRCID -> 264429													
COMPL. DATE 10/14/2010													
TOTAL DEPTH 8445													
PERF. 6845 - 8263													
01	0 Z	5477	-0-	5477	355021	53	1	5424	2	N	-0-		-0-
02	0 Z	3545	-0-	3545	358566	19	1	3526	2	N	-0-		-0-
03	360855 X	2289	-0-	-358566	-0-	2289	2			N	-0-		-0-
04	6330 X	2458	-0-	-3872	-0-	2458	2			N	-0-		-0-
05	5983 X	4415	-0-	-1568	-0-	4415	2			N	-0-		-0-
06	5310 X	4218	-0-	-1092	-0-	4218	2			N	-0-		-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	8	1	3995	2	N	-0-		-0-
08	INC G-10	3969	-0-	3969	3969	2	1	3967	2	N	-0-		-0-
09	INC G-10	3961	-0-	3961	7930	3961	2			N	-0-		-0-
10	INC G-10	4190	-0-	4190	12120	16	1	4174	2	N	-0-		-0-
11	16106 X	3986	-0-	-12120	-0-	12	1	3974	2	N	-0-		-0-
*12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITZER (DELAWARE)				71780 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD							
DSR OIL & GAS, INC.				196901															
FELDMAN				WELL #: 113		RRCID -> 033482		COMPL. DATE 01/26/1964		TOTAL DEPTH 6657		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
ABSHIER, MABEL SWD				WELL #:	1	RRCID -> 038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400	-	6050	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
DSR OIL & GAS, INC.				196901										
FELDMAN "A"				WELL #:	103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6379	-	6390
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	9	N	16
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1123	3	24	9	N	22
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1276	3	15	9	N	14
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	3	10	9	N	9
07	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1039	3	9	9	N	8
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1552	3	10	9	N	9
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	N	5
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	3	7	9	N	6
11	1500 N	849	-0-	-651	-0-	840	3	9	9	N	8
12	1767 N	287	-0-	-1480	-0-	269	3	18	9	N	16
TOTAL GAS PROD:			13,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			140		

PORTER RANCH (DEVONIAN)				72479 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC				254236													
PORTER 34				WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL	DEPTH	13735	PERF.	13448 - 13556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

STALEY OPERATING CO. ACU				811415 WELL #: 3401	RRCID -> 164172	COMPL. DATE 03/18/1995	TOTAL DEPTH 13647	PERF.13250 - 13373
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	97 1	2166 2	N
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	128 1	2852 2	N
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	83 1	1717 2	N
05	2511 X	1955	-0-	-556	-0-	86 1	1869 2	N
06	2880 X	1937	-0-	-943	-0-	82 1	1855 2	N
07	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	75 1	1815 2	N
08	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	84 1	1738 2	N
09	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	83 1	1817 2	N
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93 1	1931 2	N
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93 1	1931 2	N
12	1953 X	1812	-0-	-141	-0-	69 1	1743 2	N
TOTAL GAS PROD:		22,407			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ACU 57			WELL #:		1	RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878	
01	3875 X	1783	-0-	-2092	-0-	85	1	1698	2	N	-0-			15
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-			15
03	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	124	1	2753	2	N	-0-			15
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	195	1	4028	2	N	-0-			15
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	208	1	4521	2	N	-0-			15
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	190	1	4288	2	N	-0-			15
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	158	1	3808	2	N	-0-			15
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	196	1	4045	2	N	-0-			15
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	176	1	3860	2	N	-0-			15
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8	15
						2	9							
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8	15
						2	9							
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	165	1	4164	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		46,862			TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415														
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	1518	-0-	-2574	-0-	73	1	1445	2	N	-0-					16
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	173	1	3881	2	N	-0-					16
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	-0-					16
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	163	1	3357	2	N	-0-					16
05	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	182	1	3954	2	N	-0-					16
06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	175	1	3959	2	N	-0-					16
07	4495 X	3988	-0-	-507	-0-	159	1	3829	2	N	-0-					16
08	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	167	1	3454	2	N	-0-					16
09	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	169	1	3692	2	N	-0-					16
10	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16
11	4140 X	4095	-0-	-45	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16
12	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	143	1	3605	2	N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		45,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADE				WELL #:	1	RRCID -> 187603	COMPL.	DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13473 - 15218
01	3999 X	1879	-0-	-2120	-0-	90	1	1789	2	N	13
02	3612 X	3048	-0-	-564	-0-	130	1	2918	2	N	13
03	3999 X	3590	-0-	-409	-0-	155	1	3435	2	N	13
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	108	1	2227	2	N	13
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	143	1	3103	2	N	13
06	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	146	1	3288	2	N	13
07	3596 X	2935	-0-	-661	-0-	117	1	2818	2	N	13
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	200	1	4123	2	N	13
09	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	146	1	3180	2	N	13
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3572	2	N	13
						23	9				
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	172	1	3572	2	N	13
						23	9				
12	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	144	1	3652	2	N	13
						4	9				
TOTAL GAS PROD:		39,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

MILLS 20				WELL #:	1	RRCID -> 188138	COMPL.	DATE 02/05/2002	TOTAL	DEPTH 13668	PERF.13386 - 13530		
01	6355 X	2994	-0-	-3361	-0-	143	1	2851	2	N	-0-	14	
02	5740 X	5232	-0-	-508	-0-	224	1	5008	2	N	-0-	14	
03	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	331	1	7353	2	N	-0-	14	
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	4892	2	N	-0-	14	
05	5797 X	5682	-0-	-115	-0-	250	1	5432	2	N	-0-	14	
06	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	247	1	5584	2	N	-0-	14	
07	7440 X	5302	-0-	-2138	-0-	211	1	5091	2	N	-0-	14	
08	7440 X	5450	-0-	-1990	-0-	252	1	5198	2	N	-0-	14	
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	235	1	5135	2	N	-0-	14	
10	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	252	1	5232	2	N	21	8	14
						23	9						
11	5820 X	5507	-0-	-313	-0-	252	1	5232	2	N	21	8	14
						23	9						
*12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	229	1	5769	2	N	3	8	14
						3	9						
TOTAL GAS PROD:			65,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			45				

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415								
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A		
01	2108 X	43	-0-	-2065	-0-	43	3	N	-0-	-0-
02	140 X	95	-0-	-45	-0-	95	3	N	-0-	-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-	-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A			
01	5983 X	5855	-0-	-128	-0-	5848	3	7 9	Y	6	48
02	5544 X	4457	-0-	-1087	-0-	4457	3		Y	-0-	48
03	6138 X	1365	-0-	-4773	-0-	1365	3		Y	-0-	48
04	5850 X	5257	-0-	-593	-0-	5257	3		Y	-0-	48
05	6045 X	5139	-0-	-906	-0-	5139	3		Y	-0-	48
06	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5410	3		Y	-0-	48
07	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	5348	3		Y	-0-	48
08	5425 X	5410	-0-	-15	-0-	5410	3		Y	-0-	48
09	5400 X	5125	-0-	-275	-0-	5125	3		Y	-0-	48
10	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5500	3		Y	-0-	48
11	5400 X	4735	-0-	-665	-0-	4735	3		Y	-0-	48
12	5425 X	4449	-0-	-976	-0-	4449	3		Y	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		58,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
EVELYN JO		WELL #:		2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-			-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
05	2759 N	2538	-0-	-221	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-			-0-
09	2670 N	2411	-0-	-259	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3161	-0-	61	61	3161	3			N	-0-			-0-
11	2757 N	2696	-0-	-61	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FISHER-BONSACK				WELL #:	2	RRCID -> 020612	COMPL. DATE 06/15/1995	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10746	- 10870
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PUCKETT -D-				WELL #:	2	RRCID -> 020615	COMPL. DATE 07/28/1956	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A		
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3	N	-0-	-0-
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3	N	-0-	-0-
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3	N	-0-	-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3	N	-0-	-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3	N	-0-	-0-
06	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3	N	-0-	-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3	N	-0-	-0-
08	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3	N	-0-	-0-
09	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	3	N	-0-	-0-
10	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	3	N	-0-	-0-
11	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3	N	-0-	-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				116,164		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232										
PUCKETT -K-			WELL #:		2	RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL	DEPTH 10790	PERF. N/A			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	15996 X	14566	-0-	-1430	-0-		14566	3		N	-0-			-0-	
02	14448 X	13678	-0-	-770	-0-		13678	3		N	-0-			-0-	
03	15996 X	15649	-0-	-347	-0-		15649	3		N	-0-			-0-	
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-		16485	3		N	-0-			-0-	
05	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-		16791	3		N	-0-			-0-	
06	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-		15707	3		N	-0-			-0-	
07	15531 X	15139	-0-	-392	-0-		15139	3		N	-0-			-0-	
08	15531 X	12350	-0-	-3181	-0-		12350	3		N	-0-			-0-	
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-		14172	3		N	-0-			-0-	
10	16368 X	15879	-0-	-489	-0-		15879	3		N	-0-			-0-	
11	15720 X	13239	-0-	-2481	-0-		13239	3		N	-0-			-0-	
12	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		163,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
PUCKETT-STATE "148"				WELL #:	1	RRCID -> 197108	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 17042	PERF.16861	- 17042	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE GAS UNIT "149"				WELL #:	1	RRCID -> 199515	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 21850	PERF.16848 - 16930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
ROBBINS, J. W.		WELL #:		2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
02	4088 X	4055	-0-	-33	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
03	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
08	4526 X	4388	-0-	-138	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
09	4380 X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
10	4557 X	4506	-0-	-51	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
11	4410 X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936									
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/				WELL #:	12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	N/A
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-			-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3	N	-0-			-0-
03	930	N	277	-0-	-653	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,576	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	14	RRCID -> 020608	COMPL. DATE 01/22/1960	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3	N	-0-
02	1624 N	1592	-0-	-32	-0-	1592	3	N	-0-
03	1736 N	448	-0-	-1288	-0-	448	3	N	-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-
08	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3	N	-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-
10	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3	N	-0-
11	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3	N	-0-
12	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 183047		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL	DEPTH 12836	PERF.10398	- 10620							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 N		197	-0-	-82		-0-	197	3				Y	-0-					-0-	
02	309 N		309	-0-	-0-		-0-	309	3				Y	-0-					-0-	
03	248 N		25	-0-	-223		-0-	25	3				Y	-0-					-0-	
04	180 N		145	-0-	-35		-0-	145	3				Y	-0-					-0-	
05	248 N		217	-0-	-31		-0-	217	3				Y	-0-					-0-	
06	229 N		229	-0-	-0-		-0-	229	3				Y	-0-					-0-	
07	159 N		159	-0-	-0-		-0-	159	3				Y	-0-					-0-	
08	217 N		213	-0-	-4		-0-	213	3				Y	-0-					-0-	
09	249 N		249	-0-	-0-		-0-	249	3				Y	-0-					-0-	
10	208 N		208	-0-	-0-		-0-	208	3				Y	-0-					-0-	
11	210 N		195	-0-	-15		-0-	195	3				Y	-0-					-0-	
12	217 N		206	-0-	-11		-0-	206	3				Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,352

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W. 1-A				WELL #:	2	RRCID -> 258436	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 14772	PERF.11245 - 11295	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	32
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3	N	-0-	32
03	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3	N	-0-	32
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-	32
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	32
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	32
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	32
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	32
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3	N	-0-	32
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-	32
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3	N	-0-	32
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-	32

TOTAL GAS PROD: 1,043

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER)				73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
ROBBINS, J. W.				WELL #:	1A	RRCID -> 020623	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 13477	PERF.12560	-	13477		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

01	11842 X	10679	-0-	-1163	-0-	580	1	10099	3	N	-0-					-0-
02	10892 X	10417	-0-	-475	-0-	626	1	9791	3	N	-0-					-0-
03	12059 X	3129	-0-	-8930	-0-	151	1	2978	3	N	-0-					-0-
04	11670 X	10995	-0-	-675	-0-	781	1	10214	3	N	-0-					-0-
05	11532 X	10874	-0-	-658	-0-	722	1	10152	3	N	-0-					-0-
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1002	1	10524	3	N	-0-					-0-
07	11532 X	11141	-0-	-391	-0-	1576	1	9565	3	N	-0-					-0-
08	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	1309	1	10338	3	N	-0-					-0-
09	11520 X	11034	-0-	-486	-0-	1142	1	9892	3	N	-0-					-0-
10	11904 X	11645	-0-	-259	-0-	1064	1	10581	3	N	-0-					-0-
11	11520 X	9998	-0-	-1522	-0-	881	1	9117	3	N	-0-					-0-
12	11656 X	10262	-0-	-1394	-0-	1049	1	9213	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		123,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL	DEPTH 14271	PERF.12596 - 14271			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	75454 X	69616	-0-	-5838	-0-	3446	1	66170	3	N	-0-			-0-
02	68152 X	66555	-0-	-1597	-0-	3860	1	62695	3	N	-0-			-0-
03	74152 X	16247	-0-	-57905	-0-	976	1	15271	3	N	-0-			-0-
04	71760 X	70679	-0-	-1081	-0-	3314	1	67365	3	N	-0-			-0-
05	73687 X	70960	-0-	-2727	-0-	3623	1	67337	3	N	-0-			-0-
06	72751 X	72751	-0-	-0-	-0-	3721	1	69030	3	N	-0-			-0-
07	73687 X	69732	-0-	-3955	-0-	3643	1	66089	3	N	-0-			-0-
08	73036 X	72680	-0-	-356	-0-	3866	1	68814	3	N	-0-			-0-
09	72750 X	72293	-0-	-457	-0-	3805	1	68488	3	N	-0-			-0-
10	75175 X	72684	-0-	-2491	-0-	3589	1	69095	3	N	-0-			-0-
11	72750 X	63026	-0-	-9724	-0-	2977	1	60049	3	N	-0-			-0-
12	74710 X	60795	-0-	-13915	-0-	2719	1	58076	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		778,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
EVELYN JO				WELL #:	1	RRCID -> 020636	COMPL. DATE 11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1736 X	1614	-0-	-122	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
02	1568 X	1509	-0-	-59	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
04	1710 X	1633	-0-	-77	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
05	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
06	1620 X	1545	-0-	-75	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
07	1674 X	1567	-0-	-107	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
08	2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
09	1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
10	1612 X	1594	-0-	-18	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
11	1560 X	1242	-0-	-318	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISHER-BONSACK				WELL #:	1	RRCID -> 020637	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	4929 X	4911	-0-	-18	-0-	4911	3	N	-0-		-0-	
02	4452 X	4397	-0-	-55	-0-	4397	3	N	-0-		-0-	
03	4929 X	4656	-0-	-273	-0-	4656	3	N	-0-		-0-	
04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	4640	3	N	-0-		-0-	
05	4898 X	4157	-0-	-741	-0-	4157	3	N	-0-		-0-	
06	4740 X	4425	-0-	-315	-0-	4425	3	N	-0-		-0-	
07	4867 X	4492	-0-	-375	-0-	4492	3	N	-0-		-0-	
08	8618 X	4292	-0-	-4326	-0-	4292	3	N	-0-		-0-	
09	4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018	3	N	-0-		-0-	
10	4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4450	3	N	-0-		-0-	
11	4440 X	4050	-0-	-390	-0-	4050	3	N	-0-		-0-	
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				48,488	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7006 X	6430	-0-	-576	-0-	6430 3	N	-0-	183
02	6328 X	6136	-0-	-192	-0-	6136 3	N	-0-	183
03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 3	N	-0-	183
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 3	N	-0-	183
05	6789 X	5385	-0-	-1404	-0-	5385 3	N	-0-	183
06	6720 X	6189	-0-	-531	-0-	6125 3	N	58	31
07	6944 X	6449	-0-	-495	-0-	6449 3	N	-0-	31
08	9734 X	5905	-0-	-3829	-0-	5905 3	N	-0-	31
09	6600 X	5303	-0-	-1297	-0-	5303 3	N	-0-	31
10	6448 X	6164	-0-	-284	-0-	6164 3	N	-0-	31
11	6240 X	5513	-0-	-727	-0-	5513 3	N	-0-	31
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-		N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:		67,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		58			

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520	
								PERF. N/A	
01	7936 X	7533	-0-	-403	-0-	7533 3	N	-0-	-0-
02	7308 X	6903	-0-	-405	-0-	6903 3	N	-0-	-0-
03	8153 X	6465	-0-	-1688	-0-	6465 3	N	-0-	-0-
04	7890 X	6634	-0-	-1256	-0-	6634 3	N	-0-	-0-
05	8153 X	5337	-0-	-2816	-0-	5337 3	N	-0-	-0-
06	7410 X	6450	-0-	-960	-0-	6450 3	N	-0-	-0-
07	7657 X	6566	-0-	-1091	-0-	6566 3	N	-0-	-0-
08	11067 X	6082	-0-	-4985	-0-	6082 3	N	-0-	-0-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	6212 3	N	-0-	-0-
10	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 3	N	-0-	-0-
11	6450 X	5726	-0-	-724	-0-	5726 3	N	-0-	-0-
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775	
								PERF.13500 - 14775	
01	11594 X	11250	-0-	-344	-0-	11250 3	N	-0-	-0-
02	10584 X	10556	-0-	-28	-0-	10556 3	N	-0-	-0-
03	11780 X	10635	-0-	-1145	-0-	10635 3	N	-0-	-0-
04	11400 X	10448	-0-	-952	-0-	10448 3	N	-0-	-0-
05	11780 X	9663	-0-	-2117	-0-	9663 3	N	-0-	-0-
06	11310 X	10619	-0-	-691	-0-	10619 3	N	-0-	-0-
07	11687 X	10567	-0-	-1120	-0-	10567 3	N	-0-	-0-
08	20057 X	10352	-0-	-9705	-0-	10352 3	N	-0-	-0-
09	10620 X	9627	-0-	-993	-0-	9627 3	N	-0-	-0-
10	10974 X	10793	-0-	-181	-0-	10793 3	N	-0-	-0-
11	10620 X	9344	-0-	-1276	-0-	9344 3	N	-0-	-0-
12	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

01	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3		N	-0-			-0-
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	3		N	-0-			-0-
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	863	-0-	-935	-0-	863	3		N	-0-			-0-
09	900 N	789	-0-	-111	-0-	789	3		N	-0-			-0-
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 13258 - 13542

01	8990 X	8297	-0-	-693	-0-	8297	3		N	-0-			38
02	8260 X	7998	-0-	-262	-0-	7998	3		N	-0-			38
03	9145 X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	3		N	-0-			38
04	8850 X	7783	-0-	-1067	-0-	7783	3		N	-0-			38
05	8959 X	6604	-0-	-2355	-0-	6604	3		N	-0-			38
06	8580 X	7434	-0-	-1146	-0-	7434	3		N	-0-			38
07	8866 X	7397	-0-	-1469	-0-	7397	3		N	-0-			38
08	13702 X	7459	-0-	-6243	-0-	7459	3		N	-0-			38
09	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	7270	3		N	-0-			38
10	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3		N	-0-			38
11	7440 X	6934	-0-	-506	-0-	6934	3		N	-0-			38
12	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		83,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD
0									EOM BALANCE
01	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525 3		N	-0-
02	3304 X	3210	-0-	-94	-0-	3210 3		N	-0-
03	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	3562 3		N	-0-
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3		N	-0-
05	3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3026 3		N	-0-
06	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279 3		N	-0-
07	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	3274 3		N	-0-
08	4061 X	3019	-0-	-1042	-0-	3019 3		N	-0-
09	3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876 3		N	-0-
10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	3213 3		N	-0-
11	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	2796 3		N	-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		35,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075	
								PERF.13626 - 14650	
01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 3		N	-0-
02	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742 3		N	-0-
03	9393 X	8908	-0-	-485	-0-	8908 3		N	-0-
04	9090 X	8703	-0-	-387	-0-	8703 3		N	-0-
05	9672 X	7811	-0-	-1861	-0-	7811 3		N	-0-
06	9360 X	7919	-0-	-1441	-0-	7919 3		N	-0-
07	9672 X	8171	-0-	-1501	-0-	8171 3		N	-0-
08	12648 X	7899	-0-	-4749	-0-	7899 3		N	-0-
09	8700 X	7705	-0-	-995	-0-	7705 3		N	-0-
10	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731 3		N	-0-
11	7920 X	7531	-0-	-389	-0-	7531 3		N	-0-
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		91,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770	
								PERF.12252 - 13269	
01	11036 X	10791	-0-	-245	-0-	10791 3		N	-0-
02	10248 X	10006	-0-	-242	-0-	10006 3		N	-0-
03	11470 X	10252	-0-	-1218	-0-	10252 3		N	-0-
04	11100 X	9774	-0-	-1326	-0-	9774 3		N	-0-
05	11470 X	8553	-0-	-2917	-0-	8553 3		N	-0-
06	10710 X	9089	-0-	-1621	-0-	9089 3		N	-0-
07	11067 X	8950	-0-	-2117	-0-	8950 3		N	-0-
08	14384 X	8713	-0-	-5671	-0-	8713 3		N	-0-
09	9780 X	9073	-0-	-707	-0-	9073 3		N	-0-
10	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607 3		N	-0-
11	9090 X	8136	-0-	-954	-0-	8136 3		N	-0-
12	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		102,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	7685	-0-	-34	-0-	7685	3		N	-0-			-0-
02	6972 X	6919	-0-	-53	-0-	6919	3		N	-0-			-0-
03	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3		N	-0-			-0-
04	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3		N	-0-			-0-
05	7688 X	7452	-0-	-236	-0-	7452	3		N	-0-			-0-
06	7710 X	7075	-0-	-635	-0-	7075	3		N	-0-			-0-
07	7998 X	7601	-0-	-397	-0-	7601	3		N	-0-			-0-
08	15469 X	7024	-0-	-8445	-0-	7024	3		N	-0-			-0-
09	7740 X	6448	-0-	-1292	-0-	6448	3		N	-0-			-0-
10	7595 X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3		N	-0-			-0-
11	7350 X	6602	-0-	-748	-0-	6602	3		N	-0-			-0-
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 13855 - 14540

01	6944 X	6733	-0-	-211	-0-	6733	3		N	-0-			-0-
02	6272 X	6119	-0-	-153	-0-	6119	3		N	-0-			-0-
03	6913 X	6590	-0-	-323	-0-	6590	3		N	-0-			-0-
04	6630 X	6403	-0-	-227	-0-	6403	3		N	-0-			-0-
05	6820 X	5824	-0-	-996	-0-	5824	3		N	-0-			-0-
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3		N	-0-			-0-
07	6789 X	6644	-0-	-145	-0-	6644	3		N	-0-			-0-
08	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	6489	3		N	-0-			-0-
09	6840 X	5713	-0-	-1127	-0-	5713	3		N	-0-			-0-
10	7068 X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3		N	-0-			-0-
11	6840 X	6016	-0-	-824	-0-	6016	3		N	-0-			-0-
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322								
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27435 X	27140	-0-	-295	-0-	27140	3			N	-0-					114
02	25088 X	24880	-0-	-208	-0-	24880	3			N	-0-					114
03	27900 X	25260	-0-	-2640	-0-	25260	3			N	-0-					114
04	27000 X	25150	-0-	-1850	-0-	25150	3			N	-0-					114
05	27900 X	22689	-0-	-5211	-0-	22689	3			N	-0-					114
06	26670 X	24943	-0-	-1727	-0-	24943	3			N	-0-					114
07	27559 X	25412	-0-	-2147	-0-	25412	3			N	-0-					114
08	47089 X	24585	-0-	-22504	-0-	24585	3			N	-0-					114
09	25140 X	22603	-0-	-2537	-0-	22603	3			N	-0-					114
10	25761 X	25285	-0-	-476	-0-	25285	3			N	-0-					114
11	24930 X	22330	-0-	-2600	-0-	22330	3			N	-0-					114
12	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					114
TOTAL GAS PROD:		270,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBBINS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 -	14120
01	26381	X	24417	-0-	-1964	-0-	24417	3	N	-0-			-0-
02	24136	X	21642	-0-	-2494	-0-	21642	3	N	-0-			-0-
03	26722	X	19278	-0-	-7444	-0-	19278	3	N	-0-			-0-
04	25860	X	20485	-0-	-5375	-0-	20485	3	N	-0-			-0-
05	26288	X	15103	-0-	-11185	-0-	15103	3	N	-0-			-0-
06	23640	X	21318	-0-	-2322	-0-	21318	3	N	-0-			-0-
07	23963	X	21537	-0-	-2426	-0-	21537	3	N	-0-			-0-
08	31341	X	20718	-0-	-10623	-0-	20718	3	N	-0-			-0-
09	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	3	N	-0-			-0-
10	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	24310	3	N	-0-			-0-
11	21330	X	19368	-0-	-1962	-0-	19368	3	N	-0-			-0-
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				229,554	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
ROBBINS, J. W.				WELL #:		1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698		PERF.12614 - 13698	
01	13826	X	10176	-0-	-3650	-0-	10176	2		N	-0-				-0-
02	12488	X	10110	-0-	-2378	-0-	10110	2		N	-0-				-0-
03	13826	X	10922	-0-	-2904	-0-	10921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2		N	-0-				-0-
05	11191	X	10307	-0-	-884	-0-	10307	2		N	-0-				-0-
06	10830	X	9177	-0-	-1653	-0-	9177	2		N	-0-				-0-
07	11191	X	9436	-0-	-1755	-0-	9436	2		N	-0-				-0-
08	10912	X	9854	-0-	-1058	-0-	9854	2		N	-0-				-0-
09	10500	X	8008	-0-	-2492	-0-	8008	2		N	-0-				-0-
10	10292	X	9125	-0-	-1167	-0-	9125	2		N	-0-				-0-
11	9540	X	9217	-0-	-323	-0-	9217	2		N	-0-				-0-
12	9858	X	4737	-0-	-5121	-0-	4737	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			111,583		TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478												
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL	DEPTH 14110	PERF.13347 - 14110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	3239	-0-	-2186	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	4988	-0-	-499	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4768	-0-	-752	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	4248	-0-	-1456	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	3449	-0-	-2071	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	2145	-0-	-2846	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				945936	WELL #:	2H	RRCID -> 020626	COMPL.	DATE 06/13/1998	TOTAL	DEPTH 13880	PERF.12122 - 15258
01	5270	X	3810	-0-	-1460	-0-	384	1	3426	3	N	-0-
02	4760	X	3682	-0-	-1078	-0-	383	1	3299	3	N	-0-
03	5177	X	1098	-0-	-4079	-0-	116	1	982	3	N	-0-
04	5010	X	4730	-0-	-280	-0-	628	1	4102	3	N	-0-
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	446	1	3216	3	N	-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	614	1	3848	3	N	-0-
07	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	622	1	4057	3	N	-0-
08	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	673	1	3992	3	N	-0-
							1	9				
09	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	580	1	3639	3	N	-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	657	1	4122	3	N	-0-
11	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	485	1	3529	3	N	-0-
12	4681	X	3922	-0-	-759	-0-	429	1	3493	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				47,723	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	4	RRCID -> 020627	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 13690	PERF.12735 - 13690	
01	7409 X	7063	-0-	-346	-0-	7063	3	N	-0-	26
02	6832 X	6745	-0-	-87	-0-	6745	3	N	-0-	26
03	7564 X	1801	-0-	-5763	-0-	1801	3	N	-0-	26
04	7320 X	6447	-0-	-873	-0-	6447	3	N	-0-	26
05	7471 X	6582	-0-	-889	-0-	6582	3	N	-0-	26
06	7230 X	5796	-0-	-1434	-0-	5796	3	N	-0-	26
07	7471 X	6311	-0-	-1160	-0-	6311	3	N	-0-	26
08	6665 X	6400	-0-	-265	-0-	6400	3	N	-0-	26
09	6450 X	6205	-0-	-245	-0-	6205	3	N	-0-	26
10	6572 X	6390	-0-	-182	-0-	6390	3	N	-0-	26
11	6180 X	4636	-0-	-1544	-0-	4636	3	N	-0-	26
12	6417 X	4736	-0-	-1681	-0-	4736	3	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			69,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11920	-0-	-201	-0-	958	1	10962	3	N	-0-		68
02	11340	X	10386	-0-	-954	-0-	876	1	9510	3	N	-0-		68
03	12555	X	2428	-0-	-10127	-0-	207	1	2221	3	N	-0-		68
04	12150	X	6407	-0-	-5743	-0-	873	1	5534	3	N	-0-		68
05	12276	X	7215	-0-	-5061	-0-	921	1	6294	3	N	-0-		68
06	11550	X	10718	-0-	-832	-0-	844	1	9874	3	N	-0-		68
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	807	1	11198	3	N	-0-		68
08	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	910	1	12617	3	N	-0-	1 8	68
							1	9						
09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	897	1	12002	3	N	-0-		68
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	951	1	12385	3	N	-0-		68
11	12780	X	11050	-0-	-1730	-0-	818	1	10232	3	N	-0-		68
12	13206	X	10656	-0-	-2550	-0-	769	1	9887	3	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD: 122,548														
TOTAL CONDENSATE PROD:										1				

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

01	17670	X	17115	-0-	-555	-0-	17115	3		N	-0-			32
02	15960	X	14461	-0-	-1499	-0-	14461	3		N	-0-			32
03	17670	X	4113	-0-	-13557	-0-	4113	3		N	-0-			32
04	16650	X	13227	-0-	-3423	-0-	13227	3		N	-0-			32
05	17112	X	15377	-0-	-1735	-0-	15377	3		N	-0-			32
06	16560	X	16150	-0-	-410	-0-	16150	3		N	-0-			32
07	15996	X	15654	-0-	-342	-0-	15654	3		N	-0-			32
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3		N	-0-			32
09	16140	X	15808	-0-	-332	-0-	15808	3		N	-0-			32
10	16678	X	16476	-0-	-202	-0-	16476	3		N	-0-			32
11	16140	X	13952	-0-	-2188	-0-	13952	3		N	-0-			32
12	16461	X	14330	-0-	-2131	-0-	14330	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD: 173,133														
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

01	9486	X	7796	-0-	-1690	-0-	7796	3		N	-0-			28
02	8568	X	7634	-0-	-934	-0-	7634	3		N	-0-			28
03	9145	X	1692	-0-	-7453	-0-	1692	3		N	-0-			28
04	8040	X	6701	-0-	-1339	-0-	6701	3		N	-0-			28
05	8463	X	5554	-0-	-2909	-0-	5554	3		N	-0-			28
06	8190	X	6786	-0-	-1404	-0-	6786	3		N	-0-			28
07	8463	X	6098	-0-	-2365	-0-	6098	3		N	-0-			28
08	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6662	3		N	-0-	1 8		28
09	6780	X	5861	-0-	-919	-0-	5861	3		N	-0-			28
10	7006	X	6199	-0-	-807	-0-	6199	3		N	-0-			28
11	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-	5312	3		N	-0-			28
12	6665	X	5247	-0-	-1418	-0-	5247	3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD: 71,543														
TOTAL CONDENSATE PROD:										1				

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	22354	-0-	-1888	-0-	22354	3			N	-0-					27
02	22008 X	18659	-0-	-3349	-0-	18659	3			N	-0-					27
03	24366 X	4482	-0-	-19884	-0-	4482	3			N	-0-					27
04	23580 X	20168	-0-	-3412	-0-	20168	3			N	-0-					27
05	22878 X	21135	-0-	-1743	-0-	21134	3	1	9	N	1	1	8			27
06	21630 X	21579	-0-	-51	-0-	21579	3			N	-0-					27
07	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	22302	3	1	9	N	1	1	8			27
08	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	21535	3	1	9	N	1	1	8			27
09	21570 X	21291	-0-	-279	-0-	21291	3			N	-0-					27
10	22289 X	22051	-0-	-238	-0-	22051	3			N	-0-					27
11	21570 X	17228	-0-	-4342	-0-	17228	3			N	-0-					27
12	22289 X	17546	-0-	-4743	-0-	17546	3			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		230,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF. 14144 - 14745

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

01	21049 X	20091	-0-	-958	-0-	20091	3			N	-0-					-0-
02	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
03	21173 X	4406	-0-	-16767	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	20490 X	17909	-0-	-2581	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
05	21421 X	19385	-0-	-2036	-0-	19384	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20730 X	17010	-0-	-3720	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	21421 X	18580	-0-	-2841	-0-	18580	3			N	-0-					-0-
08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	3			N	-0-					-0-
09	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-					-0-
10	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	20402	3			N	-0-					-0-
11	19320 X	14542	-0-	-4778	-0-	14542	3			N	-0-					-0-
12	20460 X	14775	-0-	-5685	-0-	14775	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		206,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
06	5 N	-0-	5	-0-	-0-		5 3			N	-0-					25
07	94 N	-0-	94	-0-	-0-		94 3			N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	38 N	-0-	38	-0-	-0-		38 3			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	47988 X	42782	-0-	-5206	-0-	42782	3			N	-0-					-0-
02	43344 X	41368	-0-	-1976	-0-	41368	3			N	-0-					-0-
03	46965 X	10576	-0-	-36389	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
04	44850 X	40363	-0-	-4487	-0-	40363	3			N	-0-					-0-
05	45787 X	38640	-0-	-7147	-0-	38629	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	44310 X	39604	-0-	-4706	-0-	39595	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	45787 X	37289	-0-	-8498	-0-	37265	3	24	9	N	22	22	8			-0-
08	41695 X	39616	-0-	-2079	-0-	39608	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	40350 X	37611	-0-	-2739	-0-	37611	3			N	-0-					-0-
10	40920 X	19710	-0-	-21210	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
11	39600 X	17090	-0-	-22510	-0-	17090	3			N	-0-					-0-
12	39618 X	26726	-0-	-12892	-0-	26726	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		391,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9765 X	9522	-0-	-243	-0-	764	1	8758	3	Y	-0-					41
02		8932 X	8919	-0-	-13	-0-	724	1	8195	3	Y	-0-					41
03		9889 X	2144	-0-	-7745	-0-	178	1	1966	3	Y	-0-					41
04		9570 X	9293	-0-	-277	-0-	724	1	8569	3	Y	-0-					41
05		9889 X	8907	-0-	-982	-0-	802	1	8105	3	Y	-0-					41
06		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	909	1	8852	3	Y	-0-					41
07		9889 X	6473	-0-	-3416	-0-	609	1	5864	3	Y	-0-					41
08		9610 X	9257	-0-	-353	-0-	925	1	8332	3	Y	-0-					41
09		9750 X	9715	-0-	-35	-0-	951	1	8764	3	Y	-0-					41
10		10075 X	6643	-0-	-3432	-0-	448	1	6195	3	Y	-0-					41
11		9750 X	6424	-0-	-3326	-0-	343	1	6081	3	Y	-0-					41
12		10044 X	8089	-0-	-1955	-0-	473	1	7616	3	Y	-0-					41
TOTAL GAS PROD:				95,147		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

01	13113 X	10358	-0-	-2755	-0-	10358	3			Y	-0-						15
02	11844 X	9959	-0-	-1885	-0-	9959	3			Y	-0-						15
03	12958 X	2262	-0-	-10696	-0-	2262	3			Y	-0-						15
04	12540 X	8391	-0-	-4149	-0-	8391	3			Y	-0-						15
05	11129 X	7497	-0-	-3632	-0-	7497	3			Y	-0-						15
06	10680 X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	3			Y	-0-						15
07	11036 X	8073	-0-	-2963	-0-	8073	3			Y	-0-						15
08	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-						15
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-						15
10	9486 X	8349	-0-	-1137	-0-	8349	3			Y	-0-						15
11	9180 X	8199	-0-	-981	-0-	8199	3			Y	-0-						15
12	9579 X	7470	-0-	-2109	-0-	7470	3			Y	-0-						15
TOTAL GAS PROD:				98,456		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	653	-0-	-463	-0-	558	1	95	3	N	-0-					131
02	952	X	573	-0-	-379	-0-	504	1	69	3	N	-0-					131
03	899	X	634	-0-	-265	-0-	558	1	76	3	N	-0-					131
04	750	X	578	-0-	-172	-0-	540	1	38	3	N	-0-					131
05	651	X	558	-0-	-93	-0-	558	1			N	-0-					131
06	630	X	540	-0-	-90	-0-	540	1			N	-0-					131
07	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	1			N	-0-					131
08	620	X	540	-0-	-80	-0-	540	1			N	-0-					131
09	570	X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					131
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					131
TOTAL GAS PROD:			6,272	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ODOM -C-				WELL #:	2	RRCID ->	139659	COMPL.	DATE	09/20/1991	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	10497	-	10545
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3857	3	72	9	N	65	178	1			191
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					191
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3985	3	136	9	N	124					315
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3734	3	53	9	N	48	180	1			183
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					183
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					183
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					183
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4124	3	178	9	N	162	186	1			159
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					159
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					159
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					159
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					159
TOTAL GAS PROD:				42,454			TOTAL CONDENSATE PROD:				399						

XTO ENERGY INC.				945936									
ROBBINS, J. W. 1A				WELL #:	5	RRCID ->	183046	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10291 - 10386	
01	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	1731	3		N	-0-		170
02	1960	X	1537	-0-	-423	-0-	1537	3		N	-0-		170
03	2170	X	536	-0-	-1634	-0-	536	3		N	-0-		170
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-		170
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-		170
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-		170
07	2728	X	1704	-0-	-1024	-0-	1704	3		N	-0-		170
08	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1716	3	8 9	N	7		177
09	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1630	3	3 9	N	3		180
10	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	1622	3		N	-0-		180
11	1710	X	1399	-0-	-311	-0-	1399	3		N	-0-		180
12	1736	X	1170	-0-	-566	-0-	1170	3		N	-0-		180
TOTAL GAS PROD:				19,268		TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 X	298	-0-	-12	-0-	298 3			N	-0-					96
02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-					96
03	310 X	2	-0-	-308	-0-	2 3			N	-0-					96
04	300 X	118	-0-	-182	-0-	118 3			N	-0-					96
05	372 X	124	-0-	-248	-0-	124 3			N	-0-					96
06	360 X	233	-0-	-127	-0-	233 3			N	-0-					96
07	372 X	291	-0-	-81	-0-	291 3			N	-0-					96
08	124 X	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-					96
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-					96
10	279 X	252	-0-	-27	-0-	252 3			N	-0-					96
11	270 X	138	-0-	-132	-0-	138 3			N	-0-					96
12	372 X	293	-0-	-79	-0-	293 3			N	-0-					96
TOTAL GAS PROD:		2,539			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 4			N	-0-	-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	14 4			N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 4			N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 4			N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 4			N	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 4			N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 4			N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 4			N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 4			N	-0-	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 4			N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 4			N	-0-	-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 4			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		665			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.//		73356 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
MITCHELL J		WELL #:		2	RRCID -> 202734		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL	DEPTH 12215	PERF.10905	- 11147			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)				73357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY				743279									
THOMAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 020667	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	N/A	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 3	1 9	N	1	1 8			50
02	1036 N	432	-0-	-604	-0-	425 3	7 9	N	6	6 8			50
03	1023 N	396	-0-	-627	-0-	377 3	19 9	N	17	8 8			59
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438 3	4 9	N	4	1 8			62
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842 3	8 9	N	7	2 8			67
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	N	2	2 8			67
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	N	1				68
08	837 N	1	-0-	-836	-0-	1 3		N	-0-				68
09	780 N	14	-0-	-766	-0-	14 3		N	-0-				68
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-				68
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-				68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:				6,017	TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)				73357 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY				743279								
WIMBERLY-BRYAN				WELL #:	2	RRCID -> 103312	COMPL. DATE 10/08/1982	TOTAL DEPTH 14983	PERF. 9317	-	9520	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-				-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-				-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				43	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)														CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY															
WIMBERLY-BRYAN															
WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3								220	
02	2212 #	968	-0-	-1244	-0-	866 3	102 9							135	
03	2325 N	1001	-0-	-1324	-0-	924 3	77 9							205	
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3								205	
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2141 3	130 9							140	
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1600 3	37 9							174	
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	244 3	39 9							209	
*08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-									45	
09	1650 N	226	-0-	-1424	-0-	119 3	107 9							142	
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3								142	
*11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3								142	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									142	
TOTAL GAS PROD: 13,081														TOTAL CONDENSATE PROD: 463	

PUTNAM (CLEAR FORK)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
MCDONALD															
WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCDONALD															
WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

01	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	1689	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	1465	-0-	-131	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
04	1620 X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
06	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
08	1705 X	1642	-0-	-63	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
09	1650 X	759	-0-	-891	-0-	759	2	N	-0-			-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
11	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
*12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		5410 PERF. 4312 - 4880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 X	257	-0-	-1138	-0-	257	2			N	-0-			50	
02	1260 X	169	-0-	-1091	-0-	169	2			N	-0-			50	
03	1395 X	774	-0-	-621	-0-	731	2	43	9	N	39			89	
04	1260 X	1151	-0-	-109	-0-	1116	2	35	9	N	32			121	
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20	9	N	18			139	
06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7			146	
07	1178 X	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-			146	
08	1271 X	1120	-0-	-151	-0-	1100	2	20	9	N	18	140	1	24	
09	1230 X	651	-0-	-579	-0-	644	2	7	9	N	6			30	
10	1271 X	1216	-0-	-55	-0-	1196	2	20	9	N	18			48	
11	1080 X	873	-0-	-207	-0-	871	2	2	9	N	2			50	
*12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20			70	
TOTAL GAS PROD:		10,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		160									

MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL.	DATE 01/11/1984	TOTAL	DEPTH	5202	PERF.	4503	-	4866	
01	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2		N	-0-				70	
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3805	2	15	9	N	14			84	
03	4309	X	3471	-0-	-838	-0-	3441	2	30	9	N	27			111	
04	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	3804	2	58	9	N	53	147	1	17	
05	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-			17	
06	4080	X	3537	-0-	-543	-0-	3494	2	43	9	N	39			56	
07	4216	X	2706	-0-	-1510	-0-	2706	2			N	-0-			56	
08	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3679	2	15	9	N	14			70	
09	3870	X	2004	-0-	-1866	-0-	2004	2			N	-0-			70	
10	3999	X	3467	-0-	-532	-0-	3467	2			N	-0-			70	
11	3570	X	3095	-0-	-475	-0-	3050	2	45	9	N	41			111	
12	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2			N	-0-			111	
TOTAL GAS PROD:				41,310	TOTAL CONDENSATE PROD:				188							

UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4189	-	4818
01	3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793	2	N	-0-		-0-
02	2800 X	749	-0-	-2051	-0-	749	2	N	-0-		-0-
03	837 X	695	-0-	-142	-0-	695	2	N	-0-		-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-
07	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2	N	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
09	840 N	451	-0-	-389	-0-	451	2	N	-0-		-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2	N	-0-		-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,497		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY "C"				WELL #:	5	RRCID ->	120129	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	4121	-	4419
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										CAPACITY				CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION										ASSOCIATED							
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL										WELL #: 7				RRCID -> 148481			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH				5331 PERF. 4353 - 4848			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1364 X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2		N	-0-					56	
02		1232 X	701	-0-	-531	-0-	701	2		N	-0-					56	
03		1364 X	1013	-0-	-351	-0-	957	2	56	9	N	51	88	1		19	
04		1290 X	240	-0-	-1050	-0-	240	2		N	-0-					19	
05		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37				56	
06		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-					56	
07		1023 X	928	-0-	-95	-0-	907	2	21	9	N	19				75	
08		1240 X	119	-0-	-1121	-0-	119	2		N	-0-		59	1		16	
09		1290 X	235	-0-	-1055	-0-	235	2		N	-0-					16	
10		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-					16	
11		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18				34	
*12		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1201	2	61	9	N	55				89	
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				180			

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #: 6				RRCID -> 223660			
										COMPL. DATE 02/20/2005				TOTAL DEPTH			
										5409 PERF. 4354 - 4881							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE										310950				RRCID -> 077169			
CITIES SERVICE ET AL										WELL #: 2				COMPL. DATE			
										N/A				TOTAL DEPTH			
										4810 PERF. 4067 - 4667							
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-					33	
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	-0-	151	2		Y	-0-					33	
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	-0-	274	2		Y	-0-					33	
04		100 N	174	-0-	74	-0-	348	2		Y	-0-					33	
05		538 N	190	-0-	-348	-0-	190	2		Y	-0-					33	
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-					33	
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-					33	
08		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-					33	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-					33	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-					33	
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-					33	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					33	
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			
										1,724							

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
 CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			27
02	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	93	-0-	93	206	93	2		Y	-0-			27
04	100 N	129	-0-	29	235	129	2		Y	-0-			27
05	377 N	142	-0-	-235	-0-	142	2		Y	-0-			27
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			27
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			27
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		Y	-0-			27
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			27
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			27
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

01	3782 X	985	-0-	-2797	-0-	985	2		Y	-0-			216
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1058	2		Y	-0-			216
03	DLQ G-10	863	-0-	863	1921	863	2		Y	-0-			216
04	3137 X	1216	-0-	-1921	-0-	1216	2		Y	-0-			216
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-			216
06	1140 X	1090	-0-	-50	-0-	1090	2		Y	-0-			216
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			216
08	1333 X	1050	-0-	-283	-0-	1050	3		Y	-0-			216
09	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105	3		Y	-0-			216
10	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307	3		Y	-0-			216
11	1200 X	820	-0-	-380	-0-	820	3		Y	-0-			216
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			216
TOTAL GAS PROD:		12,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3337	-0-	-1313	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
08	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	1867	-0-	-2633	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	809	-0-	-3691	-0-	809	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3608	-0-	-732	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750															
MCDONALD			WELL #:		3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4098 - 4867					
M 0			GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM			
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01 9021 X			8258		-0-		-763		-0-		8258 2		Y		-0-				63	
02 8148 X			7663		-0-		-485		-0-		7663 2		Y		-0-				63	
03 9021 X			8576		-0-		-445		-0-		8576 2		Y		-0-				63	
04 8700 X			8562		-0-		-138		-0-		8562 2		Y		-0-				63	
05 9181 X			9181		-0-		-0-		-0-		9181 2		Y		-0-				63	
06 8352 X			8352		-0-		-0-		-0-		8352 2		Y		-0-				63	
07 8835 X			5860		-0-		-2975		-0-		5860 2		Y		-0-				63	
08 9176 X			6174		-0-		-3002		-0-		6174 2		Y		-0-				63	
09 8880 X			2395		-0-		-6485		-0-		2395 2		Y		-0-				63	
10 9176 X			4719		-0-		-4457		-0-		4719 2		Y		-0-				63	
11 8340 X			2778		-0-		-5562		-0-		2778 2		Y		-0-				63	
12 6169 X			3923		-0-		-2246		-0-		3923 2		Y		-0-				63	
TOTAL GAS PROD:			76,441						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REATA ENERGY, INC.				696090										
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #:	16	RRCID -> 131344	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	5400 PERF.	4392 -	4870
01	1364 X	640	-0-	-724	-0-	630	2	10	9	N	9			96
02	1232 X	49	-0-	-1183	-0-	49	2			N	-0-			96
03	1364 X	235	-0-	-1129	-0-	223	2	12	9	N	11			107
04	1200 X	895	-0-	-305	-0-	888	2	7	9	N	6			113
05	1209 X	340	-0-	-869	-0-	340	2			N	-0-			113
06	630 X	356	-0-	-274	-0-	353	2	3	9	N	3			116
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8			124
08	930 X	710	-0-	-220	-0-	704	2	6	9	N	5			129
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1787	2	12	9	N	11			140
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1877	2	12	9	N	11			151
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8			159
12	1860 X	380	-0-	-1480	-0-	380	2			N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:		10,148				TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

WOODWARD "56"														
				3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH		5290 PERF. 4186 - 5223		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5047	PERF. 4072	- 4556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			28
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139	2	15 9	N	14			42
03	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2		N	-0-			42
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			42
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5122	2	15 9	N	14			56
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4281	2	61 9	N	55	92 1		19
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			19
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4215	2	10 9	N	9			28
09	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	2300	2		N	-0-			28
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			28
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			28
*12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:				51,916	TOTAL CONDENSATE PROD:					92			

MCDONALD, ROY -6-				WELL #:	1	RRCID -> 050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	N/A	
01	5518 X	4957	-0-	-561	-0-	4935	2	22 9	N	20			84	
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4874	2	19 9	N	17	74	1	27	
03	5425 X	4497	-0-	-928	-0-	4474	2	23 9	N	21			48	
04	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5040	2	26 9	N	24			72	
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5307	2	15 9	N	14			86	
06	5250 X	4626	-0-	-624	-0-	4594	2	32 9	N	29	87	1	28	
07	5425 X	3690	-0-	-1735	-0-	3679	2	11 9	N	10			38	
08	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	4579	2	14 9	N	13			51	
09	5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2512	2	12 9	N	11			62	
10	5332 X	4569	-0-	-763	-0-	4565	2	4 9	N	4			66	
11	4620 X	3490	-0-	-1130	-0-	3475	2	15 9	N	14			80	
12	4588 X	4308	-0-	-280	-0-	4294	2	14 9	N	13			93	
TOTAL GAS PROD:				52,535	TOTAL CONDENSATE PROD:					190				

UNIVERSITY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 057823	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF. N/A			
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-	
03	2759 X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2		N	-0-		-0-	
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-		-0-	
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-		-0-	
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-		-0-	
07	2759 N	2182	-0-	-577	-0-	2182	2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2		N	-0-		-0-	
09	2670 N	1580	-0-	-1090	-0-	1580	2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103	2		N	-0-		-0-	
11	3674 X	2671	-0-	-1003	-0-	2671	2		N	-0-		-0-	
*12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				34,256				TOTAL CONDENSATE PROD:				1	

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH		5409 PERF. 4354 - 5307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	2195	2		N	-0-		56
02	2072 N	1897	-0-	-175	-0-	1897	2		N	-0-		56
03	2201 N	1868	-0-	-333	-0-	1781	2	87 9	N	79	84 1	51
04	2130 N	1743	-0-	-387	-0-	1743	2		N	-0-		51
05	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2		N	-0-		51
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21 9	N	19		70
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2214	2	61 9	N	55		125
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3 9	N	3	109 1	19
09	2400 N	1069	-0-	-1331	-0-	1069	2		N	-0-		19
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		19
11	2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1957	2	41 9	N	37		56
*12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		24,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH		4840 PERF. 4467 - 4553	
01	6944 X	5806	-0-	-1138	-0-	5806	2		Y	-0-		223
02	6272 X	6234	-0-	-38	-0-	6234	2		Y	-0-		223
03	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2		Y	-0-		223
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		Y	-0-		223
05	DLQ G-10	7831	-0-	7831	-0-	7831	2		Y	-0-		223
06	DLQ G-10	6420	-0-	6420	-0-	6420	2		Y	-0-		223
07	DLQ G-10	7280	-0-	7280	-0-	7280	2		Y	-0-		223
08	DLQ G-10	6187	-0-	6187	-0-	6187	3		Y	-0-		223
09	DLQ G-10	6511	-0-	6511	-0-	6511	3		Y	-0-		223
10	DLQ G-10	7702	-0-	7702	-0-	7702	3		Y	-0-		223
11	46762 X	4831	-0-	-41931	-0-	4831	3		Y	-0-		223
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		223
TOTAL GAS PROD:		71,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLSEN ENERGY INC.		621750										
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 167183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
01	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2		Y	-0-		63
02	5712 X	4524	-0-	-1188	-0-	4524	2		Y	-0-		63
03	6510 X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2		Y	-0-		63
04	6300 X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	2		Y	-0-		63
05	6510 X	5393	-0-	-1117	-0-	5393	2		Y	-0-		63
06	6120 X	4150	-0-	-1970	-0-	4150	2		Y	-0-		63
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		Y	-0-		63
08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2		Y	-0-		63
09	5220 X	4423	-0-	-797	-0-	4423	2		Y	-0-		63
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		Y	-0-		63
11	7950 X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2		Y	-0-		63
*12	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2		Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		71,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750											
CHAMPLIN-CITIES SERVICE			WELL #:		4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5077 - 5114	
M														
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5115 X	2369	-0-	-2746	-0-	2361 2	8 9	9	N	7				92
02	2800 X	2201	-0-	-599	-0-	2198 2	3 9	9	N	3				95
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3448 2	3 9	9	N	3				98
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951 2	25 9	9	N	23				121
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404 2	12 9	9	N	11				132
06	3330 X	3076	-0-	-254	-0-	3061 2	15 9	9	N	14				146
07	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3252 2	18 9	9	N	16				162
08	3441 X	2569	-0-	-872	-0-	2567 2	2 9	9	N	2				164
09	3300 X	1273	-0-	-2027	-0-	1260 2	13 9	9	N	12				176
10	3410 X	2314	-0-	-1096	-0-	2299 2	15 9	9	N	14				190
11	3150 X	2019	-0-	-1131	-0-	2010 2	9 9	9	N	8				198
12	3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2582 2	3 9	9	N	3				201
TOTAL GAS PROD:		31,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166									
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH		5393 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH		5393 PERF. 4408 - 4818	
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	532	-0-	-491	-0-	532 2		N	-0-		-0-
06	1950 N	462	-0-	-1488	-0-	462 2		N	-0-		-0-
07	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1169	-0-	-781	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1608	-0-	-407	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090										
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH		5265	PERF. 4990 - 5183		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3596 X	2762	-0-	-834	-0-	2690 2	72 9	N	65	182	1		110
02		2856 X	2744	-0-	-112	-0-	2642 2	102 9	N	93				203
03		2914 X	2365	-0-	-549	-0-	2311 2	54 9	N	49				252
04		2820 X	2654	-0-	-166	-0-	2654 2		N	-0-				252
05		3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2691 2	32 9	N	29	166	1		115
06		2940 X	1786	-0-	-1154	-0-	1699 2	87 9	N	79				194
07		3038 X	1852	-0-	-1186	-0-	1821 2	31 9	N	28				222
08		2728 X	1865	-0-	-863	-0-	1804 2	61 9	N	55	157	1		120
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2895 2	28 9	N	25				145
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3562 2	22 9	N	20				165
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2897 2	106 9	N	96				261
12		3007 X	2067	-0-	-940	-0-	2054 2	13 9	N	12	163	1		110
TOTAL GAS PROD:			30,328		TOTAL CONDENSATE PROD:			551						

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092 - 5302	
01	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2	N	-0-	27
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	27
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2	N	-0-	27
04	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2	N	-0-	27
05	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2	N	-0-	27
06	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1239	2	N	-0-	27
07	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	2	N	-0-	27
08	2077	N	1383	-0-	-694	-0-	1383	2	N	-0-	27
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	27
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-	27
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-	27
12	2294	N	1575	-0-	-719	-0-	1575	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:				22,925		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223	
01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	3980	2	24	9	N	22		179
02	3892	X	3726	-0-	-166	-0-	3726	2			N	-0-		179
03	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4066	2	51	9	N	46		225
04	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3925	2	43	9	N	39	180 1	84
05	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-		84
06	3990	X	2411	-0-	-1579	-0-	2386	2	25	9	N	23		107
07	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	2731	2	20	9	N	18		125
08	4123	X	2729	-0-	-1394	-0-	2707	2	22	9	N	20		145
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4342	2	13	9	N	12		157
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5343	2	35	9	N	32		189
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4346	2	17	9	N	15		204
12	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	3082	2			N	-0-		204
TOTAL GAS PROD:				44,869			TOTAL CONDENSATE PROD:				227			

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.			//CONT.//		696090										
WOODWARD "56"			WELL #:		4	RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL	DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	8	-0-	-240	-0-		8 2			N	-0-			86
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			86
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	46			132
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	23			155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			155
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-		121 2	42	9	N	38			193
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-		120 2	19	9	N	17			210
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		193 2	9	9	N	8			218
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		238 2	24	9	N	22			240
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-		194 2	13	9	N	12	169	1	83
12		217 N	152	-0-	-65	-0-		137 2	15	9	N	14			97
TOTAL GAS PROD:			1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:					180					

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
GILLEY, SAM D.				306100								
CABEEN				WELL #:	4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	834 - 930	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)				73565 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
E.G.L. RESOURCES, INC.				238522									
L.R. "88A"				WELL #:	1	RRCID -> 208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4930 -	4950	
01	1054 X	403	-0-	-651	-0-	392 3	11 9	N	10				65
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	646 3	6 9	N	5				70
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	710 3	6 9	N	5				75
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	777 3	10 9	N	9				84
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	838 3	6 9	N	5				89
06	690 X	665	-0-	-25	-0-	659 3	6 9	N	5				94
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	928 3	10 9	N	9				103
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-				103
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-				103
10	930 X	685	-0-	-245	-0-	685 3		N	-0-				103
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-				103
*12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-				103
TOTAL GAS PROD:			10,939		TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		//CONT.// 73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
E.G.L. RESOURCES, INC.		//CONT.// 238522							
LR "88C"		WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063	
								PERF. 4924 - 4946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	645 3	66 9	N	60
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	711 3	72 9	N	65
03	837 X	749	-0-	-88	-0-	710 3	39 9	N	167 1
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	820 3	52 9	N	35
05	868 X	856	-0-	-12	-0-	806 3	50 9	N	47
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	893 3	79 9	N	169 1
07	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	990 3	46 9	N	45
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	955 3	46 9	N	72
09	960 X	954	-0-	-6	-0-	915 3	39 9	N	42
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	984 3	41 9	N	171 1
11	990 X	559	-0-	-431	-0-	517 3	42 9	N	42
12	1023 X	590	-0-	-433	-0-	542 3	48 9	N	35
TOTAL GAS PROD:		10,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		562			

LR "88C"		WELL #: 2		RRCID -> 214220		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 5110	
								PERF. 4930 - 4950	
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-
04	2160 X	1709	-0-	-451	-0-	1709 3		N	-0-
05	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	2031 3		N	-0-
06	2310 X	1353	-0-	-957	-0-	1353 3		N	-0-
07	2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	1083 3		N	-0-
08	2387 X	1045	-0-	-1342	-0-	1045 3		N	-0-
09	1980 X	1001	-0-	-979	-0-	1001 3		N	-0-
10	2046 X	1077	-0-	-969	-0-	1077 3		N	-0-
11	1350 X	566	-0-	-784	-0-	566 3		N	-0-
12	1085 X	593	-0-	-492	-0-	593 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939							
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144	
								PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (WOLFCAMP)		73926 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY		333925														
MONROE		WELL #:		2		RRCID -> 203078		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 17417		PERF.11593 - 11602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	1	49	7		1 8	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
LEEDE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 234141	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 19495	PERF.16975	- 16995	
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
03	682 N	31	-0-	-651	-0-	31	3	N	-0-		-0-
04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155	3	N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,466	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807							
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138951	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 20600	PERF.14341	- 14742	
01	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-			-0-
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-		N	-0-			-0-
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #: 4	RRCID -> 182941	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5259	-	5282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
UNIVERSITY 18-19 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 182629	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 5241	-	5262		
01	496 X	33	-0-	-463	-0-	33 2					108	
02	868 X	510	-0-	-358	-0-	510 2					108	
03	961 X	602	-0-	-359	-0-	598 2	4 9			4 8	108	
04	930 X	340	-0-	-590	-0-	338 2	2 9			2 8	108	
05	558 X	341	-0-	-217	-0-	332 2	9 9			8 8	108	
06	570 X	295	-0-	-275	-0-	288 2	7 9			6 8	108	
07	589 X	285	-0-	-304	-0-	279 2	6 9			5 8	108	
08	589 X	286	-0-	-303	-0-	277 2	9 9			8 8	108	
09	330 X	304	-0-	-26	-0-	301 2	3 9			3 8	108	
10	341 X	308	-0-	-33	-0-	301 2	7 9			6 8	108	
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	298 2	3 9			3 8	108	
12	310 X	139	-0-	-171	-0-	139 2				-0-	108	

TOTAL GAS PROD: 3,744

TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #: 1	RRCID -> 178703	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5248	-	5282		
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	948 2	189 9	Y	172	160 1	49	
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	705 2	198 9	Y	180	199 1	30	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	660 2	144 9	Y	131	76 1	85	
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	574 2	158 9	Y	144	198 1	31	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	607 2	212 9	Y	193	121 1	103	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	615 2	153 9	Y	139	228 1	14	
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	917 2	227 9	Y	206	121 1	99	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	755 2	185 9	Y	168	223 1	44	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	955 2	198 9	Y	180	148 1	76	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	699 2	179 9	Y	163	197 1	42	
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	718 2	169 9	Y	154	157 1	39	
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	976 2	223 9	Y	203	203 1	39	

TOTAL GAS PROD: 11,364

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
 WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			4
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644	2		Y	-0-			4
03	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	2		Y	-0-			4
04	810 N	445	-0-	-365	-0-	445	2		Y	-0-			4
05	713 N	250	-0-	-463	-0-	250	2		Y	-0-			4
06	660 N	393	-0-	-267	-0-	375	2	18 9	Y	16			20
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2		Y	-0-			20
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		Y	-0-			20
09	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2		Y	-0-			20
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		Y	-0-			20
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		Y	-0-			20
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	207	2	14 9	Y	13			33
TOTAL GAS PROD:		4,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

01	3193 X	1516	-0-	-1677	-0-	1516	2		Y	-0-			142
02	1680 X	1552	-0-	-128	-0-	1552	2		Y	-0-			142
03	1798 X	1003	-0-	-795	-0-	1003	2		Y	-0-			142
04	1500 X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2		Y	-0-			142
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		Y	-0-			142
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			142
07	1333 N	391	-0-	-942	-0-	391	2		Y	-0-			142
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			142
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			142
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			142
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			142
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		8,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			15
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	2		Y	-0-			15
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		Y	-0-			15
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			15
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			15
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2		Y	-0-			15
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2		Y	-0-			15
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		Y	-0-			15
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		Y	-0-			15
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			15
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		Y	-0-			15
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	49
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	49
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	49
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		Y	49
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		Y	49
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2		Y	49
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	49
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	49
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	49
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		Y	49
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		Y	49
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		Y	49

TOTAL GAS PROD: 1,020

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760									
01	1246 N	1108	-0-	-138	-0-	1108 2		Y	86
02	980 N	690	-0-	-290	-0-	690 2		Y	86
03	1085 N	569	-0-	-516	-0-	569 2		Y	86
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	86
05	775 N	23	-0-	-752	-0-	23 2		Y	86
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	86
07	1085 N	229	-0-	-856	-0-	229 2		Y	86
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	86
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	86
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	86
11	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053 2		Y	86
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1319 2		Y	86

TOTAL GAS PROD: 10,180

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	947 2	689 9	Y	178
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	705 2	719 9	Y	107
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	661 2	525 9	Y	307
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	574 2	578 9	Y	114
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	608 2	771 9	Y	376
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	616 2	556 9	Y	51
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	916 2	825 9	Y	360
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	756 2	673 9	Y	160
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	955 2	718 9	Y	276
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	699 2	653 9	Y	155
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	719 2	619 9	Y	143
*12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	976 2	813 9	Y	143

TOTAL GAS PROD: 17,271

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,399

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-				-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2		Y	-0-				-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2		Y	-0-				-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-		6	2		Y	-0-				-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-				-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 18-19				WELL #:	4A	RRCID -> 195197	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259 PERF.	5218 -	5244
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
05	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			268	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)				73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807							
WALKER, P., ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 097297	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 6106 - 6207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
 UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	1	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			23
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	7	2	10	9	Y	9	8	1	39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		//CONT.//		457807						
MCDANIEL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 107162		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 17484	
									PERF. 6359 - 6436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 143

UNIVERSITY 18-30		WELL #:		2	RRCID -> 109916		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 6910	
									PERF. 6602 - 6692	
01	11485 X	1250	-0-	-10235	-0-	1213	2	37	9	155
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					155
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					155
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					155
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					155
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					155
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	155
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	155

TOTAL GAS PROD: 1,317

TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALKER, P. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 211743		COMPL. DATE		N/A	
									TOTAL DEPTH 6850	
									PERF. 6729 - 6812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807									
WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	2	83	75
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		75
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		75
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		75
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				75
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				75
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		75
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		75
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		75
TOTAL GAS PROD:		759		TOTAL CONDENSATE PROD:		75			

OLSEN ENERGY INC. 621750									
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721									
01	2232 N	603	-0-	-1629	-0-	567	2	36	35
02	2156 N	995	-0-	-1161	-0-	958	2	37	69
03	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1804	2	31	61
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1602	2	39	27
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1664	2	32	56
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	1666	2	33	50
07	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1429	2	32	43
08	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1415	2	31	71
09	1710 N	437	-0-	-1273	-0-	411	2	26	59
10	1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1179	2	36	21
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30	48
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24	70
TOTAL GAS PROD:		15,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		352			

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470									
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
CAPRITO 99		WELL #:		1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066		PERF.11325 - 11746			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4				10
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4	10	1		4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3				7
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2				9
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2				3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-		N	-0-	1	1		2
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5				7
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1		6
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	4	1		2
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	26	3	6	9	N	5				7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5	10	1		2
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3				5
TOTAL GAS PROD:		612				TOTAL CONDENSATE PROD:				34					

APACHE CORPORATION			027200											
UNIVERSITY 1-3			WELL #:		1	RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972			TOTAL DEPTH 14228		PERF. N/A	
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7114	2	25	9	N	23			85
02	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7821	2	32	9	N	29			114
03	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7983	2	6	9	N	5			119
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-			119
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			119
06	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-			119
07	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			119
08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-			119
09	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	2	1	9	N	1	1	8	119
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-			119
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-			119
*12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:			83,513		TOTAL CONDENSATE PROD:					58				

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7276 JV-S WEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	201307	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	10372 - 10390
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2	Y	-0-				158
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-				158
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22 9 Y	20				178
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-				178
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-				178
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	39	2	Y	-0-				178
07	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	2	Y	-0-				178
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				178
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				178
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123	0	55 6	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,292	TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
CAPRITO 82		WELL #:		1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969							
		TOTAL DEPTH 17120		PERF. N/A											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAPRITO 98				WELL #:	1 U	RRCID -> 050430	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A
01	6262 X	5309	-0-	-953	-0-	5309	2	N	-0-
02	5432 X	5103	-0-	-329	-0-	5103	2	N	-0-
03	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	5573	2	N	-0-
04	5460 X	5277	-0-	-183	-0-	5277	2	N	-0-
05	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5519	2	N	-0-
06	5460 X	5248	-0-	-212	-0-	5248	2	N	-0-
07	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2	N	-0-
08	5580 X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2	N	-0-
09	5340 X	5213	-0-	-127	-0-	5213	2	N	-0-
10	5580 X	5451	-0-	-129	-0-	5451	3	N	-0-
11	5400 X	5229	-0-	-171	-0-	5229	3	N	-0-
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	5359	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY 16-21				WELL #:	2	RRCID -> 057784	COMPL. DATE 03/04/1974	TOTAL DEPTH 12509	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL	DEPTH 16810	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
*12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPRITO 82				WELL #:	2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A
01	4433 X	3501	-0-	-932	-0-	3501	2	Y	-0-
02	3836 X	3538	-0-	-298	-0-	3538	2	Y	-0-
03	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2	Y	-0-
04	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2	Y	-0-
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	Y	-0-
06	3780 X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2	Y	-0-
07	3999 X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2	Y	-0-
08	4030 X	3323	-0-	-707	-0-	3323	2	Y	-0-
09	3900 X	3281	-0-	-619	-0-	3281	2	Y	-0-
10	4030 X	3466	-0-	-564	-0-	3466	3	Y	-0-
11	3870 X	3421	-0-	-449	-0-	3421	3	Y	-0-
12	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,343			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAPRITO 82				WELL #:	11	RRCID ->	203711	COMPL.	DATE	11/14/2003	TOTAL	DEPTH	17020	PERF.	12796	-	13247
01	32178	X	25744	-0-	-6434	-0-	25702	2	42	9	Y	38	118	1			110
02	28672	X	25603	-0-	-3069	-0-	25566	2	37	9	Y	34					144
03	30132	X	29186	-0-	-946	-0-	29141	2	45	9	Y	41					185
04	29160	X	28934	-0-	-226	-0-	28893	2	41	9	Y	37					222
05	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29207	2	43	9	Y	39					261
06	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28388	2	29	9	Y	26	180	1			107
07	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30370	2	35	9	Y	32					139
08	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	30097	2	40	9	Y	36					175
09	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30522	3	28	9	Y	25					200
10	32180	X	32180	-0-	-0-	-0-	32143	3	37	9	Y	34					234
11	29310	X	29026	-0-	-284	-0-	28982	3	44	9	Y	40					274
12	30287	X	23325	-0-	-6962	-0-	23283	3	42	9	Y	38	186	1			126
TOTAL GAS PROD:			342,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			420							

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.11982	- 12016		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5270 S	3276	-0-	-1994	-0-	1167	1	2109	2	N	-0-			-0-
02	4676 S	4322	-0-	-354	-0-	1167	1	3155	2	N	-0-			-0-
03	5177 S	4885	-0-	-292	-0-	1167	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	4905 S	4905	-0-	-0-	-0-	1167	1	3738	2	N	-0-			-0-
05	4774 S	4277	-0-	-497	-0-	1167	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	4740 S	4275	-0-	-465	-0-	1167	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	5084 S	4140	-0-	-944	-0-	1167	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	4278 S	3898	-0-	-380	-0-	1167	1	2731	2	N	-0-			-0-
09	9476 S	9476	-0-	-0-	-0-	1167	1	8309	2	N	-0-			-0-
10	4493 S	4493	-0-	-0-	-0-	1167	1	3326	2	N	-0-			-0-
11	4650 S	4650	-0-	-0-	-0-	1167	1	3483	2	N	-0-			-0-
*12	4383 S	4383	-0-	-0-	-0-	1167	1	3216	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

7502 JV-S R.O.C.				WELL #:	1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A	
01	7099 X	5158	-0-	-1941	-0-	5158	2	N	-0-	-0-
02	6412 X	3697	-0-	-2715	-0-	3697	2	N	-0-	-0-
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2	N	-0-	-0-
04	6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638	2	N	-0-	-0-
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2	N	-0-	-0-
06	6870 X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2	N	-0-	-0-
07	7099 X	6169	-0-	-930	-0-	6169	2	N	-0-	-0-
08	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298	2	N	-0-	-0-
09	6630 X	5229	-0-	-1401	-0-	5229	2	N	-0-	-0-
10	6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760	2	N	-0-	-0-
11	6360 X	5707	-0-	-653	-0-	5707	2	N	-0-	-0-
12	6293 X	2808	-0-	-3485	-0-	2808	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		67,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
CAPRITO 82				WELL #:	1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL	DEPTH 17120	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

			-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2	N
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2	N
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	N
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3	N
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3	N
*12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N
TOTAL GAS PROD:		41,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF. 16364 - 16821

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	12736 S	12736	-0-	-0-	-0-	1564	1	11172	2	Y	-0-		-0-
02	13442 S	13442	-0-	-0-	-0-	1564	1	11878	2	Y	-0-		-0-
03	15129 S	15129	-0-	-0-	-0-	1564	1	13565	2	Y	-0-		-0-
04	14531 S	14531	-0-	-0-	-0-	1564	1	12967	2	Y	-0-		-0-
05	14667 S	14667	-0-	-0-	-0-	1564	1	13103	2	Y	-0-		-0-
06	13347 S	13347	-0-	-0-	-0-	1564	1	11783	2	Y	-0-		-0-
07	14037 S	14037	-0-	-0-	-0-	1564	1	12473	2	Y	-0-		-0-
08	13826 S	13480	-0-	-346	-0-	1564	1	11916	2	Y	-0-		-0-
09	13350 S	10418	-0-	-2932	-0-	1564	1	8854	2	Y	-0-		-0-
10	13826 S	12394	-0-	-1432	-0-	1564	1	10830	2	Y	-0-		-0-
11	13050 S	11223	-0-	-1827	-0-	1564	1	9659	2	Y	-0-		-0-
12	10757 S	10201	-0-	-556	-0-	1564	1	8637	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 155,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867						
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
CAPRITO "99"				WELL #:	9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738	- 17686			
01	15934	X	10443	-0-	-5491	-0-	10432	2	11 9	N	10		160		
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2 9	N	2		162		
03	9765	X	7025	-0-	-2740	-0-	7015	2	10 9	N	9		171		
04	9450	X	8221	-0-	-1229	-0-	8212	2	9 9	N	8		179		
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2		N	-0-		179		
06	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	2	4 9	N	4		183		
07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2		N	-0-		183		
08	13051	X	11273	-0-	-1778	-0-	11267	2	6 9	N	5		188		
09	12630	X	10449	-0-	-2181	-0-	10445	2	4 9	N	4		192		
10	13051	X	9992	-0-	-3059	-0-	9985	3	7 9	N	6		198		
11	11670	X	9522	-0-	-2148	-0-	9512	3	10 9	N	9		207		
12	12059	X	7492	-0-	-4567	-0-	7486	3	6 9	N	5		212		
TOTAL GAS PROD:				122,398				TOTAL CONDENSATE PROD:				62			

CAPRITO 82				WELL #:	1H	RRCID -> 184119	COMPL.	DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190	
01	19964	X	18856	-0-	-1108	-0-	18856	2		N	-0-	140
02	17836	X	17517	-0-	-319	-0-	17502	2	15	9	N	14
03	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19937	2	31	9	N	28
04	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20906	2	36	9	N	33
05	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	20677	2			N	-0-
06	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-
08	20770	X	19492	-0-	-1278	-0-	19492	2			N	-0-
09	20100	X	19159	-0-	-941	-0-	19159	2			N	-0-
10	20677	X	19453	-0-	-1224	-0-	19453	3			N	-0-
11	19530	X	19186	-0-	-344	-0-	19186	3			N	-0-
12	20119	X	19560	-0-	-559	-0-	19560	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				234,456		TOTAL CONDENSATE PROD:				75		

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17918 X	16306	-0-	-1612	-0-	16298	2	8	9	N	7					136
02	T. A.	15705	-0-	15705	15705	15693	2	12	9	N	11					147
03	T. A.	16995	-0-	16995	32700	16980	2	15	9	N	14					161
04	49082 X	16382	-0-	-32700	-0-	16368	2	14	9	N	13	2	8			172
05	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16863	2	1	9	N	1					173
06	16830 X	16242	-0-	-588	-0-	16232	2	10	9	N	9					182
07	17391 X	16979	-0-	-412	-0-	16958	2	21	9	N	19					201
08	16988 X	16793	-0-	-195	-0-	16784	2	9	9	N	8					209
09	16380 X	15626	-0-	-754	-0-	15605	2	21	9	N	19					228
*10	16988 X	16522	-0-	-466	-0-	16522	3			N	-0-					228
*11	16440 X	15983	-0-	-457	-0-	15972	3	11	9	N	10					238
12	16988 X	16064	-0-	-924	-0-	16047	3	17	9	N	15					263
TOTAL GAS PROD:		196,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				126						

CAPRITO 82				WELL #:	2H	RRCID -> 193427	COMPL.	DATE 01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188	
01	16616 X	14272	-0-	-2344	-0-	14272	2	N	-0-			245	
02	14672 X	14431	-0-	-241	-0-	14336	2	95 9 N	86	189	1	142	
03	16244 X	15275	-0-	-969	-0-	15233	2	42 9 N	38			180	
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	17154	2	4 9 N	4	165	1	19	
05	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	16622	2	14 9 N	13			32	
06	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15504	2	11 9 N	10			42	
07	16244 X	16126	-0-	-118	-0-	16114	2	12 9 N	11			53	
08	17019 X	15852	-0-	-1167	-0-	15839	2	13 9 N	12			65	
09	16470 X	14953	-0-	-1517	-0-	14919	2	34 9 N	31			96	
10	16647 X	15478	-0-	-1169	-0-	15465	3	13 9 N	12			108	
11	15600 X	14906	-0-	-694	-0-	14878	3	28 9 N	25			133	
12	16120 X	14980	-0-	-1140	-0-	14956	3	24 9 N	22			144	
TOTAL GAS PROD:				185,582	TOTAL CONDENSATE PROD:				264				

CAPRITO "81"				WELL #:	1H	RRCID ->	200032	COMPL.	DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.	14359	-	16999
01	9796	X	9592	-0-	-204	-0-	9553	2	39	9	N	35					155
02	8540	X	8525	-0-	-15	-0-	8494	2	31	9	N	28					183
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10013	2	36	9	N	33					216
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11208	2	29	9	N	26	2	8			240
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11694	2	24	9	N	22					262
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10136	2	2	9	N	2	191	1			73
07	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					73
08	11718	X	11228	-0-	-490	-0-	11228	2			N	-0-					73
09	11340	X	10212	-0-	-1128	-0-	10212	2			N	-0-					73
10	11718	X	10419	-0-	-1299	-0-	10395	3	24	9	N	22	6	8			89
11	11280	X	9905	-0-	-1375	-0-	9887	3	18	9	N	16					105
12	11656	X	10039	-0-	-1617	-0-	10011	3	28	9	N	25	4	8			126
TOTAL GAS PROD:			124,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			209								

7108 JV-S WARD				WELL #:	1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-	28
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	28
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-	28
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-	28
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-	28
06	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2	N	-0-	28
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	28
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-	28
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-	28
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-	28
11	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2	N	-0-	28
*12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			22,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.// 74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2		RRCID -> 123766		COMPL. DATE 03/18/1987								
						TOTAL		DEPTH 16500								
								PERF.13365 - 13584								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	2189	1	5191	2	N	-0-					65
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	N	-0-					65
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	2189	1	4229	2	N	-0-					65
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2189	1	5232	2	N	-0-					65
05	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	2189	1	4869	2	N	-0-					65
06	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	2189	1	5955	2	N	-0-					65
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	2189	1	5241	2	N	-0-					65
08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	2189	1	5188	2	N	-0-					65
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	2189	1	5266	2	N	-0-					65
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	2189	1	5128	2	N	-0-					65
11	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	2189	1	4674	2	N	-0-					65
*12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	2189	1	5035	2	N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		87,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300	
01	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	60 1	1348 2	N	-0-	174
02	1876	X	1025	-0-	-851	-0-	60 1	965 2	N	-0-	174
03	1953	X	1464	-0-	-489	-0-	60 1	1404 2	N	-0-	174
04	1890	X	1745	-0-	-145	-0-	60 1	1685 2	N	-0-	174
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	60 1	1815 2	N	-0-	174
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	60 1	1382 2	N	-0-	174
07	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	60 1	1419 2	N	-0-	174
08	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	60 1	1455 2	N	-0-	174
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	60 1	1302 2	N	-0-	174
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	60 1	1207 2	N	-0-	174
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	60 1	1175 2	N	-0-	174
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	60 1	1138 2	N	-0-	174
TOTAL GAS PROD:				17,015	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
CAPRITO 100				WELL #:	1	RRCID -> 245583	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 16720	PERF.13655	- 14242		
01	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	2	N	-0-		-0-
02	3024	X	2958	-0-	-66	-0-	2958	2	N	-0-		-0-
03	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2	N	-0-		-0-
04	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	2	N	-0-		-0-
05	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2	N	-0-		-0-
06	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	3029	2	N	-0-		-0-
07	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	3137	3137	2	N	-0-		-0-
09	6108	X	2971	-0-	-3137	-0-	2971	2	N	-0-		-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
11	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
12	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	3008	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,916	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
 ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164	RRCID -> 248631		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL	DEPTH	3123	PERF.	3118	-	3123
ANADARKO STATE -A-		WELL #:		1405											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. & M. TECH INC.			238065											
TXL "H" 13			WELL #:		1	RRCID -> 204214		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3100 - 4802		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINOP CORPORATION			501665											
REEVES -BD- FEE			WELL #:		2	RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
RE-OP CORP.					695742										
REEVES -AM- FEE			WELL #:		1	RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES -AM- FEE					WELL #:		2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26					WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742							
STATE OF TEXAS 26			WELL #:		2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26			WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26			WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
RE-OP CORP		//CONT.//		695742												
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH		3179	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE		WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	341	N	222	-0-	-119	-0-	213	2	9	9	N	8		142
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	2			N	-0-		142
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-		142
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		142
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-		142
06	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	2			N	-0-		142
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		142
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		142
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		142
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		142
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-		142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD: 2,492														TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			56
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		1	2			N	-0-			56
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			56
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596											
RED BLUFF "2"				WELL #:		1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924	
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				42
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				42
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				42
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				42
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-				42
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2		N	-0-				42
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-				42
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	42	7		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				431		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OXY USA INC.				630591											
RED BLUFF "12"				WELL #:		3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530 - 11826	
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			149
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-			149
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-			149
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-			149
05	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12836	2	96	9	N	87			236
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13895	2	15	9	N	14			250
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9208	2	66	9	N	60	180	0	130
08	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	67	2	9	9	N	8			138
09	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14484	2	46	9	N	42			180
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			180
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	N	3			183
12	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:				93,304		TOTAL CONDENSATE PROD:						214			

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					193
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF. 11734 - 11809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
 HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODGERS (ATOKA) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KELTON				77830 300 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1	RRCID -> 080833	COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870		PERF.14252 - 14306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	968	-0-	-1543	-0-		248	1	720	3	N	-0-					94
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		224	1	2668	3	N	40					134
							44	9									
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		248	1	3725	3	N	140	185	1			89
							154	9									
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		240	1	2317	3	N	-0-					89
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		248	1	3840	3	N	151	191	1			49
							166	9									
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		240	1	3266	3	N	-0-					49
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-		248	1	2375	3	N	3					52
							3	9									
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		248	1	3069	3	N	15					67
							17	9									
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		200	1	4620	3	N	-0-					67
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		3815	3	11	9	N	10					77
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		2864	3			N	-0-					77
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		3177	3			N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		38,995				TOTAL CONDENSATE PROD:						359					

RODGERS				WELL #:	1	RRCID -> 154628	COMPL.	DATE 05/06/1995	TOTAL	DEPTH 19190	PERF.13508	- 13532	
01	3224	X	1260	-0-	-1964	-0-	310	1	950	3	N	-0-	76
02	2912	X	2474	-0-	-438	-0-	280	1	2194	3	N	-0-	76
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	310	1	2782	3	N	-0-	76
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	300	1	2526	3	N	-0-	76
05	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	310	1	951	3	N	-0-	76
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	300	1	3430	3	N	-0-	76
07	3100	X	1366	-0-	-1734	-0-	310	1	1056	3	N	-0-	76
08	1271	N	483	-0-	-788	-0-	310	1	173	3	N	-0-	76
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	3	N	-0-	76
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-	76
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-	76
12	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:			29,910		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982				TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469				
WEATHERBY, IVY B.				WELL #:		3										
01	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12053	2	12	9	N	11			131	
02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-			131	
03	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11953	2	41	9	N	37			168	
04	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11137	2	28	9	N	25			193	
05	11935	X	11529	-0-	-406	-0-	11520	2	9	9	N	8			201	
06	11550	X	11273	-0-	-277	-0-	11251	2	22	9	N	20			221	
07	11935	X	10892	-0-	-1043	-0-	10886	2	6	9	N	5			226	
08	11935	X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-			226	
09	11190	X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184	1	73	
10	11656	X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-			73	
11	11280	X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3			76	
*12	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-			76	
TOTAL GAS PROD:			133,652			TOTAL CONDENSATE PROD:						140				

ROJO CABALLOS (MISS.)			//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
SCHLOSSER, FRED ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15529 - 15303					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4387	2	12	9	N	11					163
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		7 1	3969	2	N	-0-					163
03	4495 X	4261	-0-	-234	-0-	4249	2	12	9	N	11					174
04	4350 X	4042	-0-	-308	-0-	4035	2	7	9	N	6					180
05	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			N	-0-					180
06	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3771	2	14	9	N	13					193
07	4402 X	3791	-0-	-611	-0-	3784	2	7	9	N	6					199
08	4247 X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					199
09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6	9	N	5					204
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-					204
11	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					204
12	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3799	2			N	-0-					204
TOTAL GAS PROD:		47,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

WEATHERBY, IVY B. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 203355	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 18655	PERF. 15130 - 15179
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROJO CABALLOS (PENN.)				77953	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200												
MOORE, KATHLEEN J.				WELL #:	1	RRCID	-> 020680	COMPL.	DATE	02/19/1960	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	N/A	
01	10168	X	9964	-0-	-204	-0-	9912	3	52	9	Y	47	9	1	51	
02	9184	X	8841	-0-	-343	-0-	8813	3	28	9	Y	25	56	1	20	
03	10075	X	9792	-0-	-283	-0-	9723	3	69	9	Y	63			83	
04	9630	X	9370	-0-	-260	-0-	9362	3	8	9	Y	7			90	
05	9951	X	9224	-0-	-727	-0-	9215	3	9	9	Y	8			98	
06	9630	X	9269	-0-	-361	-0-	9243	3	26	9	Y	24			122	
07	9796	X	9190	-0-	-606	-0-	9171	3	19	9	Y	17	93	1	46	
08	9796	X	9310	-0-	-486	-0-	9286	3	24	9	Y	22			68	
09	9360	X	4803	-0-	-4557	-0-	4791	3	12	9	Y	11			79	
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10917	3	59	9	Y	54	78	1	55	
11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9431	3	42	9	Y	38	53	1	40	
*12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9757	3	66	9	Y	60	61	1	39	
TOTAL GAS PROD:				110,035	TOTAL CONDENSATE PROD:				376							

HOELSCHER ET AL				WELL #: 2901	RRCID -> 168705	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 15435	PERF.15087 - 15123
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	Y -0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	Y -0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	Y -0-
04	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	3	Y -0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y -0-
06	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3	Y -0-
07	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3	Y -0-
08	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3	Y -0-
09	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3	Y -0-
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3	Y -0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	Y -0-
*12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	Y -0-
TOTAL GAS PROD:			17,271		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	468	-0-	-612	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	899 N	426	-0-	-473	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		150				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	2614 S	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					35
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	496 S	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		2,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

01	16213 X	14385	-0-	-1828	-0-	14244	3	141	9	N	128	147	1		101
02	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	15482	3	133	9	N	121	145	1		77
03	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	15516	3	98	9	N	89				166
04	15240 X	14990	-0-	-250	-0-	14726	3	264	9	N	240	247	1		159
05	15810 X	14888	-0-	-922	-0-	14808	3	80	9	N	73				232
06	15300 X	13837	-0-	-1463	-0-	13815	3	22	9	N	20	146	1		106
07	15810 X	12583	-0-	-3227	-0-	12516	3	67	9	N	61				167
08	15624 X	13377	-0-	-2247	-0-	13272	3	105	9	N	95	123	1		139
09	15000 X	3489	-0-	-11511	-0-	3446	3	43	9	N	39				178
10	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-				178
11	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	2				180
12	13392 X	14	-0-	-13378	-0-		13	3	1	9	1				181
TOTAL GAS PROD:		118,792			TOTAL CONDENSATE PROD:				869						

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
BUECHY STATE "28"				WELL #:	1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL	DEPTH	18877	PERF.	16660 - 17060		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15283 X	14893	-0-	-390	-0-	14893	3			N	-0-					-0-
02	14616 X	13067	-0-	-1549	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
03	15717 X	14278	-0-	-1439	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
04	15210 X	13877	-0-	-1333	-0-	13877	3			N	-0-					-0-
05	15717 X	13432	-0-	-2285	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
06	14400 X	13339	-0-	-1061	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
07	14477 X	12545	-0-	-1932	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
08	14353 X	13183	-0-	-1170	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
09	13890 X	6276	-0-	-7614	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
10	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	3			N	-0-					-0-
11	13350 X	12606	-0-	-744	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
12	13175 X	12306	-0-	-869	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		155,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PECOS	"B"	FEE		WELL #:	1	RRCID -> 218063	COMPL.	DATE 09/19/2004	TOTAL	DEPTH 21400	PERF.16228	- 16540
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION				027200							
MOORE, KATHLEEN J. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015	- 18204	
01	45795	X	45795	-0-	-0-	-0-	45795	3	N	-0-	-0-
02	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	38696	3	N	-0-	-0-
03	44808	X	44808	-0-	-0-	-0-	44808	3	N	-0-	-0-
04	42552	X	42552	-0-	-0-	-0-	42552	3	N	-0-	-0-
05	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	43527	3	N	-0-	-0-
06	41321	X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3	N	-0-	-0-
07	41849	X	41849	-0-	-0-	-0-	41849	3	N	-0-	-0-
08	40901	X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	3	N	-0-	-0-
09	39013	X	39013	-0-	-0-	-0-	39013	3	N	-0-	-0-
10	39245	X	39245	-0-	-0-	-0-	39245	3	N	-0-	-0-
11	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	37855	3	N	-0-	-0-
*12	38586	X	38586	-0-	-0-	-0-	38586	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				494,148	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927 3		N	-0-			-0-
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 3		N	-0-			-0-
03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206 3		N	-0-			-0-
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		2623 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	4857	-0-	1757	1757		4857 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3823	-0-	823	2580		3823 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3843	-0-	743	3323		3843 3		N	-0-			-0-
08		7320 X	3997	-0-	-3323	-0-		3997 3		N	-0-			-0-
09		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		1900 3		N	-0-			-0-
10		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-		4969 3		N	-0-			-0-
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		4751 3		N	-0-			-0-
*12		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		4554 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				41,226		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

01	2077 N	781	-0-	-1296	-0-	781 3			N	-0-				-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3			N	-0-				-0-
03	1891 N	1510	-0-	-381	-0-	1510 3			N	-0-				-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3411	-0-	311	311	3411 3			N	-0-				-0-
06	3000 N	3772	-0-	772	1083	3772 3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2455	-0-	-645	438	2455 3			N	-0-				-0-
08	2542 X	1113	-0-	-1429	-0-	1113 3			N	-0-				-0-
09	2460 X	1457	-0-	-1003	-0-	1457 3			N	-0-				-0-
10	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	517 3			N	-0-				-0-
11	2460 X	621	-0-	-1839	-0-	621 3			N	-0-				-0-
12	2449 X	1804	-0-	-645	-0-	1804 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				20,695		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	417	-0-	-327	-0-	417 3	N	-0-			-0-
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-			-0-
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-			-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3	N	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-			-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,538			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

01	651 N	365	-0-	-286	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	376 3	N	-0-			-0-
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	387 3	N	-0-			-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	256 3	N	-0-			-0-
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	188 3	N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11	690 N	531	-0-	-159	-0-	531 3	N	-0-			-0-
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,374			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

01	1054 N	662	-0-	-392	-0-	662 3	N	-0-			-0-
02	924 N	457	-0-	-467	-0-	457 3	N	-0-			-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3	N	-0-			-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537 3	N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-			-0-
08	899 N	489	-0-	-410	-0-	489 3	N	-0-			-0-
09	630 N	375	-0-	-255	-0-	375 3	N	-0-			-0-
10	899 N	288	-0-	-611	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,191			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF. 18724 - 21764

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	3380 3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2846	-0-	-318	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	3178 3	N	-0-			-0-
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926 3	N	-0-			-0-
05	3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634 3	N	-0-			-0-
06	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	2963 3	N	-0-			-0-
07	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
08	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	2893 3	N	-0-			-0-
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3	N	-0-			-0-
10	3069 X	2608	-0-	-461	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3	N	-0-			-0-
*12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2	N	-0-			-0-
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2	N	-0-			-0-
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2	N	-0-			-0-
04	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	N	-0-			-0-
05	5239 X	5202	-0-	-37	-0-	5202 2	N	-0-			-0-
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2	N	-0-			-0-
07	5239 X	5147	-0-	-92	-0-	5147 2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5292	-0-	-877	-0-	5292 2	N	-0-			-0-
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5883	-0-	-69	-0-	5883 2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5327 2	N	-0-			-0-
12	6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	32834 X	32834	-0-	-0-	-0-	32834 2	N	-0-			-0-
02	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111 2	N	-0-			-0-
03	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	33061 2	N	-0-			-0-
04	31830 X	31734	-0-	-96	-0-	31734 2	N	-0-			-0-
05	33325 X	32703	-0-	-622	-0-	32703 2	N	-0-			-0-
06	32250 X	31735	-0-	-515	-0-	31735 2	N	-0-			-0-
07	33325 X	30071	-0-	-3254	-0-	30071 2	N	-0-			-0-
08	33046 X	30631	-0-	-2415	-0-	30631 2	N	-0-			-0-
09	31740 X	28953	-0-	-2787	-0-	28953 2	N	-0-			-0-
10	32798 X	31332	-0-	-1466	-0-	31332 2	N	-0-			-0-
11	31740 X	30094	-0-	-1646	-0-	30094 2	N	-0-			-0-
*12	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16430 X	16209	-0-	-221	-0-	16209	2		N	-0-					-0-
02	15008 X	14166	-0-	-842	-0-	14166	2		N	-0-					-0-
03	16430 X	16098	-0-	-332	-0-	16098	2		N	-0-					-0-
04	15900 X	15594	-0-	-306	-0-	15594	2		N	-0-					-0-
05	16430 X	15692	-0-	-738	-0-	15692	2		N	-0-					-0-
06	15690 X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2		N	-0-					-0-
07	16120 X	14644	-0-	-1476	-0-	14644	2		N	-0-					-0-
08	16120 X	15589	-0-	-531	-0-	15589	2		N	-0-					-0-
09	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2		N	-0-					-0-
10	15934 X	14532	-0-	-1402	-0-	14532	2		N	-0-					-0-
11	15420 X	13184	-0-	-2236	-0-	13184	2		N	-0-					-0-
12	16120 X	11746	-0-	-4374	-0-	11746	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		178,735			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2		N	-0-					-0-
02	10136 X	9628	-0-	-508	-0-	9628	2		N	-0-					-0-
03	11222 X	10151	-0-	-1071	-0-	10151	2		N	-0-					-0-
04	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2		N	-0-					-0-
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2		N	-0-					-0-
06	10320 X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2		N	-0-					-0-
07	11222 X	9440	-0-	-1782	-0-	9440	2		N	-0-					-0-
08	11687 X	9124	-0-	-2563	-0-	9124	2		N	-0-					-0-
09	11310 X	9656	-0-	-1654	-0-	9656	2		N	-0-					-0-
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2		N	-0-					-0-
11	9660 X	9410	-0-	-250	-0-	9410	2		N	-0-					-0-
12	9982 X	8826	-0-	-1156	-0-	8826	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		119,010			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	9510	-0-	-348	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	8820 X	8717	-0-	-103	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	9360 X	8737	-0-	-623	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9641 X	8743	-0-	-898	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	7814	-0-	-2176	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9641 X	8231	-0-	-1410	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8236	-0-	-1126	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
11	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
12	9083 X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		104,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)			77956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS										
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																	
SCHLOSSER, FRED ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 054980			COMPL. DATE 03/31/1973			TOTAL DEPTH 21630		PERF. N/A							

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SCHLOSSER, F. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A		
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				989	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WEATHERBY, IVY B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 069057	COMPL. DATE 09/25/1976	TOTAL DEPTH 21570	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
09	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
*12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	4960 X	4914	-0-	-46	-0-	4914	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4429	-0-	-51	-0-	4429	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4691	-0-	-207	-0-	4691	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	2413	-0-	-2267	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-			-0-
*12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574			
01	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2				-0-
02	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	17	-0-
03	5238 R	5238	-0-	-0-	-0-	5203	2	35	9	31	1
04	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	4574	2	42	9	38	1
05	4305 R	4305	-0-	-0-	-0-	4246	2	59	9	53	2
06	2610 #	1722	-0-	-888	-0-	1697	2	25	9	24	1
07	5239 #	949	-0-	-4290	-0-	927	2	22	9	20	1
08	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-					92	8
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					103	8
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					105	10
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					121	13
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	13
TOTAL GAS PROD:		21,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		605					

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774			
01	527 #	352	-0-	-175	-0-	332	2	20	9	18	-0-
02	476 #	302	-0-	-174	-0-	287	2	15	9	14	-0-
03	527 #	238	-0-	-289	-0-	220	2	18	9	16	-0-
04	360 #	68	-0-	-292	-0-	54	2	14	9	13	-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					19	1
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					14	1
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					15	1
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					13	1
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					15	1
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	15	1
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	16	2
*12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			-0-	2
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		168					

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710								
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 #	1122	-0-	-118	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
02	1120 #	1012	-0-	-108	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
03	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
04	1200 #	1168	-0-	-32	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
06	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
07	1209 #	1047	-0-	-162	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
10	1240 #	1151	-0-	-89	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029 - 5479				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	3392	-0-	3392	7378	3372	2	20	9	Y	18	18	-0-
02	10011 X	2633	-0-	-7378	-0-	2503	2	130	9	Y	118	114	4
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	-0-
*04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-		-0-
*05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-		-0-
*06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-		-0-
*07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-		-0-
08	8029 X	2374	-0-	-5655	-0-	2293	2	81	9	Y	74	73	2
*09	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-		-0-
*10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-		-0-
*11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-		-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-		-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-		-0-
03	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			Y	-0-		-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-		-0-
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-		-0-
06	2610 N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			Y	-0-		-0-
07	2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			Y	-0-		-0-
08	2697 N	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			Y	-0-		-0-
09	2550 N	1598	-0-	-952	-0-	1598	2			Y	-0-		-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-		-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-		-0-
*12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

01	15562 X	11138	-0-	-4424	-0-	397	1	10635	2	Y	96	116	32
02	14000 X	9837	-0-	-4163	-0-	106	9	9414	2	Y	59	60	31
03	14415 X	11656	-0-	-2759	-0-	358	1	11172	2	Y	71	73	29
04	12810 X	7205	-0-	-5605	-0-	65	9	6753	2	Y	59	59	29
05	11997 X	9181	-0-	-2816	-0-	406	1	8748	2	Y	64	70	23
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	78	9	11088	2	Y	50	52	21
07	11656 X	11150	-0-	-506	-0-	363	1	10711	2	Y	43	54	10
08	11656 X	10288	-0-	-1368	-0-	70	9	9848	2	Y	45	45	10
09	11520 X	9253	-0-	-2267	-0-	373	1	8838	2	Y	38	31	17
10	11904 X	10665	-0-	-1239	-0-	55	9	10194	2	Y	68	35	50
11	8610 X	7451	-0-	-1159	-0-	392	1	7011	2	Y	51	54	47
12	8897 X	8149	-0-	-748	-0-	47	9	7771	2	Y	72	96	23
TOTAL GAS PROD:		117,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		716							

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
WILLIAMS OIL COMPANY		925440														
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1		RRCID -> 207511		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588									
LEHN-MBR		WELL #:		1		RRCID -> 195208		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748	
01	1953 X	803	-0-	-1150	-0-	30 1	683 2	N	82		180
02	1764 X	1280	-0-	-484	-0-	90 9					
03	1953 X	807	-0-	-1146	-0-	30 1	1192 2	N	53	171 1	62
04	1650 X	463	-0-	-1187	-0-	58 9					
05	868 X	722	-0-	-146	-0-	30 1	732 2	N	41		103
06	780 X	671	-0-	-109	-0-	45 9					
07	1426 X	708	-0-	-718	-0-	30 1	399 2	N	31		134
08	806 X	675	-0-	-131	-0-	34 9					
09	690 X	518	-0-	-172	-0-	30 1	659 2	N	30		164
10	713 X	620	-0-	-93	-0-	33 9					
*11	690 X	637	-0-	-53	-0-	30 1	558 2	N	75		239
12	713 X	699	-0-	-14	-0-	83 9					
						30 1	677 2	N	1		240
						1 9					
						30 1	644 2	N	1		241
						1 9					
						30 1	486 2	N	2	176 1	67
						2 9					
						30 1	589 2	N	1		68
						1 9					
						30 1	604 2	N	3		71
						3 9					
						30 1	656 2	N	12		83
						13 9					
TOTAL GAS PROD:		8,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		332			

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588										
LEHN		WELL #:		3	RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL	DEPTH	4905	PERF. 4470	-	4642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1282	2	11	9	Y	10			16
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	Y	9			25
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	Y	13			38
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	52	1	-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	Y	15			15
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13			28
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	2	14	9	Y	13			41
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	54	1	-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17			17
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1465	2	10	9	Y	9			26
11	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	1355	2	11	9	Y	10	31	1	5
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1153	2	9	9	Y	8			13
TOTAL GAS PROD:		18,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

LEHN				WELL #:	2	RRCID -> 267635	COMPL.	DATE 12/04/2003	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	4485 -	4788	
01	8122	X	6155	-0-	-1967	-0-	40	1	6080	2	Y	32		123	
02	7336	X	5424	-0-	-1912	-0-	35	9	5352	2	Y	29		152	
03	8122	X	6030	-0-	-2092	-0-	40	1	5956	2	Y	31		183	
04	7860	X	6626	-0-	-1234	-0-	34	9	6552	2	Y	31	120	1	94
05	8122	X	7931	-0-	-191	-0-	40	1	7889	2	Y	2		96	
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	2	9	6957	2	Y	28		124	
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	2	Y	28		152	
08	6851	X	6232	-0-	-619	-0-	31	9	6161	2	Y	28	119	1	61
09	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	40	1	6194	2	Y	37		98	
10	7936	X	6400	-0-	-1536	-0-	41	9	6312	2	Y	44		142	
11	7020	X	5929	-0-	-1091	-0-	48	9	5839	2	Y	45	145	1	42
12	6231	X	5049	-0-	-1182	-0-	50	9	4968	2	Y	37		79	
							41	9							
TOTAL GAS PROD:			75,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			372						

N & O OIL CO. SANFORD ESTATE				WELL #:	598397 1	RRCID -> 209698	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184 PERF. 4553 - 4823
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3	N	-0-
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3	N	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				4,462	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-		
03	558 N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-		
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-		
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-		
07	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-		
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-		
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-		
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-		
12	310 N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,281															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		165															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	61			118
02	672 X	483	-0-	-189	-0-	483	2			N	-0-			118
03	713 X	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-			118
04	630 X	3	-0-	-627	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8	118
05	620 X	587	-0-	-33	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8	118
06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			118
07	620 X	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-			118
08	620 X	413	-0-	-207	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8	118
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-			118
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			118
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	632	2			N	-0-			118
*12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	336 X	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	372 X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	360 X	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	279 X	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	341 X	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	330 X	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11	270 X	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

01	589 X	259	-0-	-330	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	532 X	359	-0-	-173	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	558 X	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	510 X	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	527 X	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
07	403 X	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	630 X	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	651 X	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-			-0-
11	630 X	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
I.R.T. STATE		WELL #: 2		RRCID -> 158028		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4387 - 4859					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	200	2	66	9	N	60				214
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				214
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-				214
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				214
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-				214
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				214
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-				214
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				214
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-				214
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-				214
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				214
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				214
TOTAL GAS PROD:		2,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		79460 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PA PROSPECT LLC		631641									
REED "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154391		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3904 - 4342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
COG OPERATING LLC		166150									
MCDANIEL BROTHERS		WELL #: 3034		RRCID -> 248636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9953 - 10009	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		182
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		182
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		182
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		182
05	620 N	335	-0-	-285	-0-	335	3	N	-0-		182
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	3	N	-0-		182
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		182
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		182
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		182
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3	N	-0-		182
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3	N	-0-		182
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3	N	-0-		182
TOTAL GAS PROD:		7,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	3	12	9	N	11		139
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	3	8	9	N	7		146
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	3	14	9	N	13		159
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	738	3	3	9	N	3		162
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	3	3	9	N	3		165
06	900 N	723	-0-	-177	-0-	721	3	2	9	N	2		167
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-		167
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		167
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		167
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-		167
11	INC G-10	751	-0-	751	-0-	751	3			N	-0-		167
12	INC G-10	767	-0-	767	-0-	759	3	8	9	N	7		174
TOTAL GAS PROD:		9,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

JM COX RESOURCES, L.P. 433075													
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896													
01	558 N	171	-0-	-387	-0-	105	3	66	9	N	60		239
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	118	3	99	9	N	90	178	151
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	150	3	95	9	N	86		237
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	145	3	69	9	N	63	179	121
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	159	3	86	9	N	78		199
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	138	3	83	9	N	75	191	83
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	163	3	94	9	N	85		168
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	155	3	85	9	N	77		245
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	65	3	10	9	N	9		254
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	10	3	58	9	N	53	167	140
11	240 N	116	-0-	-124	-0-	42	3	74	9	N	67		207
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	86	3	59	9	N	54	181	80
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		797							

MAYJAC I, LLC 536431													
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-		64
03	14B2 EXT	159	-0-	159	177	159	3			N	-0-		64
04	525 X	348	-0-	-177	-0-	348	3			N	-0-		64
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		64
06	14B DENY	410	-0-	410	410	410	3			N	-0-		64
07	14B DENY	440	-0-	440	850	428	3	12	9	N	11		75
08	14B DENY	451	-0-	451	1301	434	3	17	9	N	15		90
09	14B DENY	421	-0-	421	1722	420	3	1	9	N	1		91
10	14B DENY	424	-0-	424	2146	421	3	3	9	N	3		94
11	14B DENY	452	-0-	452	2598	441	3	11	9	N	10		104
12	14B DENY	449	-0-	449	3047	448	3	1	9	N	1		105
TOTAL GAS PROD:		4,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
LEFEVRE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965	-	9981
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1305 2	25 9	N	23	180 1			127
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 2	4 9	N	4				131
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489 2	3 9	N	3				134
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-				134
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-				134
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-				134
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				134
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-				134
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	381 2		N	-0-				134
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-				134
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-				134
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-				134
TOTAL GAS PROD:		5,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

XTO ENERGY INC.				945936									
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934	-	9980		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID -> 147950	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9957	-	9969
01	4902 X	1453	-0-	-3449	-0-	1453	3	Y	-0-			99
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	Y	-0-			99
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	Y	-0-			99
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	Y	-0-			99
05	200 N	1945	-0-	1745	1745	1945	3	Y	-0-			99
06	3000 N	1319	-0-	-1681	64	1319	3	Y	-0-			99
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			99
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	Y	-0-			99
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	Y	-0-			99
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	Y	-0-			99
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2059	3	186 9	Y	169	169 1	99
12	2015 N	162	-0-	-1853	-0-	162	3	Y	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			19,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			169				

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 X	1302	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-			99
02		1166 X	1166	-0-	-0-	1166 3		Y	-0-			99
03		1272 X	1272	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			99
04		1260 N	1216	-0-	-44	1216 3		Y	-0-			99
05		1302 N	1234	-0-	-68	1234 3		Y	-0-			99
06		1230 N	783	-0-	-447	783 3		Y	-0-			99
07		1271 N	-0-	-0-	-1271			Y	-0-			99
08		1240 N	1151	-0-	-89	1151 3		Y	-0-			99
09		1307 N	1307	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-			99
10		1288 N	1288	-0-	-0-	1288 3		Y	-0-			99
11		1363 N	1363	-0-	-0-	1177 3	186 9	Y	169	169 1		99
12		1364 N	89	-0-	-1275	89 3		Y	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		12,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932	
01		979 N	979	-0-	-0-	970 3	9 9	Y	8			26
02		952 N	817	-0-	-135	807 3	10 9	Y	9			35
03		992 N	969	-0-	-23	959 3	10 9	Y	9			44
04		937 N	937	-0-	-0-	934 3	3 9	Y	3			47
05		200 N	941	-0-	741	937 3	4 9	Y	4			51
06		1362 N	621	-0-	-741	621 3		Y	-0-			51
07		961 N	-0-	-0-	-961			Y	-0-			51
08		1096 N	1096	-0-	-0-	1081 3	15 9	Y	14	41 1		24
09		1096 N	1096	-0-	-0-	1084 3	12 9	Y	11			35
10		1108 N	1108	-0-	-0-	1088 3	20 9	Y	18			53
11		980 N	980	-0-	-0-	977 3	3 9	Y	3			56
12		992 N	70	-0-	-922	69 3	1 9	Y	1	43 1		14
TOTAL GAS PROD:		9,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)					79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION					252002						
JURECEK "A"					WELL #:	1	RRCID -> 143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936 - 10650
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 10530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:										

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

01	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2	Y	-0-	-0-
02	700 #	214	-0-	-486	-0-	214	2	Y	-0-	-0-
03	775 #	202	-0-	-573	-0-	202	2	Y	-0-	-0-
04	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	-0-	-0-
05	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-	-0-
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-	-0-
07	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	Y	-0-	-0-
08	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-
09	2490 #	1587	-0-	-903	-0-	1587	2	Y	-0-	-0-
10	2573 #	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2	Y	-0-	-0-
11	2580 #	1505	-0-	-1075	-0-	1505	2	Y	-0-	-0-
*12	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,886				TOTAL CONDENSATE PROD:				

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1908	2	7	9	N	6		185
02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		185
03	1395 #	701	-0-	-694	-0-	698	2	3	9	N	3		188
04	1860 #	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-		188
05	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1914	2	9	9	N	8		196
06	1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-		196
07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		196
08	1922 #	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			N	-0-		196
09	1860 #	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			N	-0-		196
10	1922 #	720	-0-	-1202	-0-	720	2			N	-0-		196
11	1470 #	110	-0-	-1360	-0-	110	2			Y	-0-		196
12	1519 #	66	-0-	-1453	-0-	66	4			Y	-0-	195 1	1
TOTAL GAS PROD:			11,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

01	1302 #	789	-0-	-513	-0-	788	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-		-0-
03	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-		-0-
04	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-		-0-
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-		-0-
06	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-		-0-
07	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-		-0-
08	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-		-0-
09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-		-0-
10	1395 #	196	-0-	-1199	-0-	196	2			Y	-0-		-0-
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-		-0-
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 BOPCO, L.P. 082967
 TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 10545 - 10678

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "4"										80296 700 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
WELL #: 1										RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 14425	PERF.11046 - 11589	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE							
01	7502 X	2718	-0-	-4784	-0-	2698	3	20	9	N			18			205
02	8848 X	7067	-0-	-1781	-0-	7024	3	43	9	N			39			244
03	9796 X	6185	-0-	-3611	-0-	6154	3	31	9	N			28			272
04	9480 X	6376	-0-	-3104	-0-	6333	3	43	9	N			39			311
05	7967 X	6175	-0-	-1792	-0-	6164	3	11	9	N			10			321
06	7560 X	6048	-0-	-1512	-0-	6042	3	6	9	N			5	192 1		134
07	7812 X	7132	-0-	-680	-0-	7123	3	9	9	N			8			142
08	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8031	3	11	9	N			10			152
09	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7379	3	17	9	N			15			167
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7931	3	24	9	N			22			189
11	7770 X	5786	-0-	-1984	-0-	5769	3	17	9	N			15			204
12	8029 X	4338	-0-	-3691	-0-	4324	3	14	9	N			13			217
TOTAL GAS PROD:													222			
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

TEXACO, INC. "ATA"				WELL #:	1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL	DEPTH	16924	PERF.11340 - 11591
01	11811 X	2473	-0-	-9338	-0-	2466	3	7 9	N	6		219
02	10080 X	6310	-0-	-3770	-0-	6298	3	12 9	N	11	173 1	57
03	11160 X	6631	-0-	-4529	-0-	6617	3	14 9	N	13		70
04	10260 X	7417	-0-	-2843	-0-	7402	3	15 9	N	14		84
05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8054	3	14 9	N	13		97
06	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8948	3	17 9	N	15		112
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8320	3	18 9	N	16		128
08	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7431	3	13 9	N	12		140
09	8970 X	6989	-0-	-1981	-0-	6976	3	13 9	N	12		152
10	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10357	3	18 9	N	16		168
11	8970 X	8022	-0-	-948	-0-	8005	3	17 9	N	15		183
12	8339 X	5478	-0-	-2861	-0-	5468	3	10 9	N	9		192
TOTAL GAS PROD:				86,510	TOTAL CONDENSATE PROD:					152		

CALDWELL ESTATE "10"										111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10902 - 11398	
WELL #: 1										RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10902 - 11398	
01	1333 X	607	-0-	-726	-0-	607	3			N			-0-			-0-
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N			-0-			-0-
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N			-0-			-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N			-0-			-0-
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N			-0-			-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N			-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N			-0-			-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N			-0-			-0-
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N			-0-			-0-
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N			-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N			-0-			-0-
*12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-			
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
OXY USA INC.				630591															
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11480 - 11510								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	10571 X	3828	-0-	-6743		-0-	3828	2				N	-0-					90	
02	5796 X	3453	-0-	-2343		-0-	3453	2				N	-0-					90	
03	4805 X	3880	-0-	-925		-0-	3880	2				N	-0-					90	
04	4650 X	2657	-0-	-1993		-0-	2657	2				N	-0-					90	
05	4092 X	1521	-0-	-2571		-0-	1502	2		19	9	N	-17					107	
06	3750 X	1538	-0-	-2212		-0-	1538	2				N	-0-					107	
07	3875 X	1698	-0-	-2177		-0-	1698	2				N	-0-					107	
08	1634 X	1634	-0-	-0-		-0-	1634	2				N	-0-					107	
09	2670 X	1422	-0-	-1248		-0-	1422	2				N	-0-					107	
10	1705 X	1347	-0-	-358		-0-	1347	2				N	-0-					107	
*11	1650 X	1254	-0-	-396		-0-	1254	2				N	-0-					107	
12	1705 X	843	-0-	-862		-0-	843	2				N	-0-					107	
TOTAL GAS PROD:		25,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

TOYAH 3				WELL #:	1	RRCID -> 207951	COMPL.	DATE 03/09/2005	TOTAL	DEPTH 11838	PERF.11360 - 11600
01	1674 X	433	-0-	-1241	-0-	433	2	N	-0-		186
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-		186
03	1674 X	91	-0-	-1583	-0-	91	2	N	-0-		186
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		186
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		186
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
TOTAL GAS PROD:			524	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
TOPAT OIL CORPORATION				862505										
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871	-	4178
01	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	1		N	-0-				162
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	154	1		N	-0-				162
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	1		N	-0-				162
04	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	1		N	-0-				162
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	1		N	-0-				162
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	1		N	-0-				162
07	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	1		N	-0-				162
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				162
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				162
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				162
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				162
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:			963		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710											
TUBB, J. B.				WELL #:		5 L RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4654 PERF. 4072 - 4128	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-				-0-
02	4424 X	3460	-0-	-964	-0-	3460	2			Y	-0-				-0-
03	4898 X	2239	-0-	-2659	-0-	2239	2			Y	-0-				-0-
04	4740 X	3706	-0-	-1034	-0-	3706	2			Y	-0-				-0-
05	4805 X	3769	-0-	-1036	-0-	3769	2			Y	-0-				-0-
06	4650 X	2562	-0-	-2088	-0-	2562	2			Y	-0-				-0-
07	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-				-0-
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-				-0-
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-				-0-
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-				-0-
*11	4080 X	3230	-0-	-850	-0-	3230	2			Y	-0-				-0-
*12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:		3	RRCID -> 076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL	DEPTH	4614	PERF.	N/A	
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1020	2	35	9	Y	32	32	1	20
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1750	2	29	9	Y	26	14	1	32
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1009	2	35	9	Y	32	48	1	16
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	13	1	11
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	Y	5	9	1	7
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	8	1	2
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	Y	5	6	1	1
08	744	N	454	-0-	-290	-0-	265	2	189	9	Y	172	74	1	99
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1190	2	191	9	Y	174	188	1	85
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	296	2	195	9	Y	177	103	1	159
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1718	2	120	9	Y	109	58	1	154
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	437	2	41	9	Y	37	132	1	59
TOTAL GAS PROD:				14,967		TOTAL CONDENSATE PROD:				780					

TUBB, J. B. "D"				WELL #:	2	RRCID -> 076780	COMPL.	DATE 05/08/1978	TOTAL	DEPTH	5012	PERF.	N/A
01	SWR	10	1066	-0-	1066	143604	1066	2		Y	-0-		-0-
02	SWR	10	1202	-0-	1202	144806	1202	2		Y	-0-		-0-
03	SWR	10	1083	-0-	1083	145889	1083	2		Y	-0-		-0-
04	SWR	10	1726	-0-	1726	147615	1726	2		Y	-0-		-0-
05	SWR	10	1811	-0-	1811	149426	1330	2	481	9	Y	437	300 1
06	SWR	10	1441	-0-	1441	150867	1000	2	441	9	Y	401	457 1
07	SWR	10	1552	-0-	1552	152419	1120	2	432	9	Y	393	363 1
08	SWR	10	1314	-0-	1314	153733	889	2	425	9	Y	386	441 1
09	SWR	10	1599	-0-	1599	155332	1229	2	370	9	Y	336	341 1
10	SWR	10	1266	-0-	1266	156598	912	2	354	9	Y	322	271 1
*11	SWR	10	920	-0-	920	157518	523	2	397	9	Y	361	362 1
12	SWR	10	1198	-0-	1198	158716	862	2	336	9	Y	305	353 1
TOTAL GAS PROD:				16,178	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,941				

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)														CNTY: CRANE	
LARIO OIL & GAS COMPANY															
TUBB, J. B.															
WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION															
J B TUBB F															
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	496 #	209	-0-	-287 B	-1683	170	3	39	9	Y	35	30	1		8
02	252 #	281	-0-	29 B	-1654	245	3	36	9	Y	33	32	1		9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1625 CANCELLED UNDERAGE -> -29															
03	INC G-10	256	-0-	256 B	-1369	234	3	22	9	Y	20	26	1		3
04	INC G-10	292	-0-	292 B	-1077	273	3	19	9	Y	17	18	1		2
05	INC G-10	284	-0-	284 B	-793	262	3	22	9	Y	20	20	1		2
06	0 #	320	-0-	320 B	-473	300	3	20	9	Y	18	16	1		4
07	0 #	273	-0-	273 B	-200	251	3	22	9	Y	20	19	1		5
08	69 R	269	-0-	200 B	-0-	247	3	2	4	Y	18	20	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 #	287	-0-	-13 B	-13	266	3	21	9	Y	19	15	1		7
10	310 #	244	-0-	-66 B	-79	221	3	23	9	Y	21	22	1		6
11	300 #	170	-0-	-130 B	-209	148	3	21	4	Y	1	7	1		-0-
12	310 #	263	-0-	-47 B	-256	223	3	40	9	Y	36	24	1		12
TOTAL GAS PROD: 3,148														TOTAL CONDENSATE PROD: 258	

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	403 #	133	-0-	-270 B	-844	133	3			Y	-0-				-0-
02	364 #	143	-0-	-221 B	-1065	143	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -991 CANCELLED UNDERAGE -> -74															
03	248 #	131	-0-	-117 B	-1108	131	3			Y	-0-				-0-
04	240 #	91	-0-	-149 B	-1257	91	3			Y	-0-				-0-
05	217 #	83	-0-	-134 B	-1391	83	3			Y	-0-				-0-
06	150 #	57	-0-	-93 B	-1484	57	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	54	-0-	-101 B	-1585	54	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	55	-0-	-69 B	-1654	55	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -991															
09	90 #	65	-0-	-25 B	-688	65	3			Y	-0-				-0-
10	93 #	69	-0-	-24 B	-712	69	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	64	-0-	4 B	-708	56	3	8	4	Y	-0-				-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-706	64	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 1,009														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 #	27	-0-	-4 B	-32	27 3	Y	-0-			-0-
02	92 R	124	-0-	32 B	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INC G-10	133	-0-	133 B	133	133 3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	118	-0-	118 B	251	118 3	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	67	-0-	67 B	318	67 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	41	-0-	41 B	359	41 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	44	-0-	44 B	403	44 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	57	-0-	57 B	460	57 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 460											
09	517 R	57	-0-	-460 B	-0-	57 3	Y	-0-			-0-
10	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	Y	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	54 3	8 4 Y	-0-			-0-
*12	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 #	211	-0-	-130 B	-207	211 3	Y	-0-			-0-
02	364 #	195	-0-	-169 B	-376	195 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376											
03	403 #	363	-0-	-40 B	-416	363 3	Y	-0-			-0-
04	390 #	246	-0-	-144 B	-560	246 3	Y	-0-			-0-
05	372 #	233	-0-	-139 B	-699	233 3	Y	-0-			-0-
06	360 #	182	-0-	-178 B	-877	182 3	Y	-0-			-0-
07	372 #	169	-0-	-203 B	-1080	169 3	Y	-0-			-0-
08	372 #	164	-0-	-208 B	-1288	164 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -912 CANCELLED UNDERAGE -> -376											
09	240 #	86	-0-	-154 B	-1066	60 3	26 9 Y	24	23 1		1
10	248 #	45	-0-	-203 B	-1269	25 3	20 9 Y	18	18 1		1
11	180 #	22	-0-	-158 B	-1427	19 3	3 4 Y	-0-	1 1		-0-
12	155 #	24	-0-	-131 B	-1558	24 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 42											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 #	142	-0-	-137 B	-3244	102 3	40 9	Y	36	34 1					5
02	168 #	126	-0-	-42 B	-3286	104 3	22 9	Y	20	24 1					1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-825	CANCELLED UNDERAGE ->	-2461									
03	INC 6-10	154	-0-	154 B	-671	134 3	20 9	Y	18	18 1					1
04	INC 6-10	664	-0-	664 B	-7	644 3	20 9	Y	18	18 1					1
05	INC 6-10	707	-0-	707 B	700	687 3	20 9	Y	18	18 1					1
06	T. A.	584	-0-	584 B	1284	566 3	18 9	Y	16	16 1					1
07	T. A.	395	-0-	395 B	1679	376 3	19 9	Y	17	17 1					1
08	T. A.	392	-0-	392 B	2071	364 3	28 9	Y	25	24 1					2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2071											
*09	2571 R	500	-0-	-2071 B	-0-	475 3	25 9	Y	23	24 1					1
10	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	317 3	22 9	Y	20	20 1					1
11	360 #	206	-0-	-154 B	-154	162 3	23 4	Y	19	19 1					1
						21 9									
12	372 #	359	-0-	-13 B	-167	338 3	21 9	Y	19	19 1					1
TOTAL GAS PROD:		4,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		249									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

01	806 #	705	-0-	-101 B	-876	705 3		N	-0-						-0-
02	700 #	624	-0-	-76 B	-952	624 3		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-534	CANCELLED UNDERAGE ->	-418									
03	744 #	693	-0-	-51 B	-585	693 3		N	-0-						-0-
04	720 #	666	-0-	-54 B	-639	666 3		N	-0-						-0-
05	713 #	699	-0-	-14 B	-653	699 3		N	-0-						-0-
06	690 #	670	-0-	-20 B	-673	670 3		N	-0-						-0-
07	682 #	597	-0-	-85 B	-758	597 3		N	-0-						-0-
08	713 #	683	-0-	-30 B	-788	683 3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-254	CANCELLED UNDERAGE ->	-534									
09	690 #	574	-0-	-116 B	-370	574 3		N	-0-						-0-
10	713 #	687	-0-	-26 B	-396	687 3		N	-0-						-0-
11	660 #	593	-0-	-67 B	-463	593 3		N	-0-						-0-
12	682 #	657	-0-	-25 B	-488	657 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	961 #	839	-0-	-122 B	-863	839 3		N	-0-						-0-
02	868 #	686	-0-	-182 B	-1045	686 3		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-518									
03	930 #	791	-0-	-139 B	-666	791 3		N	-0-						-0-
04	900 #	788	-0-	-112 B	-778	788 3		N	-0-						-0-
05	930 #	824	-0-	-106 B	-884	824 3		N	-0-						-0-
06	810 #	794	-0-	-16 B	-900	794 3		N	-0-						-0-
07	806 #	764	-0-	-42 B	-942	764 3		N	-0-						-0-
08	837 #	950	-0-	113 B	-829	950 3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-415	CANCELLED UNDERAGE ->	-414									
09	810 #	768	-0-	-42 B	-457	768 3		N	-0-						-0-
10	837 #	965	-0-	128 B	-329	965 3		N	-0-						-0-
11	930 #	790	-0-	-140 B	-469	790 3		N	-0-						-0-
12	961 #	855	-0-	-106 B	-575	855 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		9,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 #	787	-0-	-112 B	-660	787	3		N	-0-					-0-
02		812 #	667	-0-	-145 B	-805	667	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-523	CANCELLED	UNDERAGE ->	-282									
03		837 #	710	-0-	-127 B	-650	710	3		N	-0-					-0-
04		810 #	720	-0-	-90 B	-740	720	3		N	-0-					-0-
05		837 #	776	-0-	-61 B	-801	776	3		N	-0-					-0-
06		750 #	799	-0-	49 B	-752	799	3		N	-0-					-0-
07		744 #	729	-0-	-15 B	-767	729	3		N	-0-					-0-
08		775 #	897	-0-	122 B	-645	897	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-293	CANCELLED	UNDERAGE ->	-352									
09		810 #	694	-0-	-116 B	-409	694	3		N	-0-					-0-
10		837 #	863	-0-	26 B	-383	863	3		N	-0-					-0-
11		870 #	727	-0-	-143 B	-526	727	3		N	-0-					-0-
12		899 #	807	-0-	-92 B	-618	807	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01		899 #	855	-0-	-44 B	-853	855	3		N	-0-					-0-
02		812 #	802	-0-	-10 B	-863	802	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-279	CANCELLED	UNDERAGE ->	-584									
03		899 #	895	-0-	-4 B	-283	895	3		N	-0-					-0-
04		870 #	848	-0-	-22 B	-305	848	3		N	-0-					-0-
05		899 #	867	-0-	-32 B	-337	867	3		N	-0-					-0-
06		870 #	841	-0-	-29 B	-366	841	3		N	-0-					-0-
07		899 #	746	-0-	-153 B	-519	746	3		N	-0-					-0-
08		899 #	850	-0-	-49 B	-568	850	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-289	CANCELLED	UNDERAGE ->	-279									
09		840 #	775	-0-	-65 B	-354	775	3		N	-0-					-0-
10		868 #	874	-0-	6 B	-348	874	3		N	-0-					-0-
11		840 #	748	-0-	-92 B	-440	748	3		N	-0-					-0-
12		837 #	831	-0-	-6 B	-446	831	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01		155 #	20	-0-	-135 B	-1874	20	3		Y	-0-					-0-
02		28 #	22	-0-	-6 B	-1880	22	3		Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1880												
03		31 #	49	-0-	18 B	-1862	49	3		Y	-0-					-0-
04		30 #	30	-0-	-0 B	-1862	30	3		Y	-0-					-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-1869	24	3		Y	-0-					-0-
06		30 #	23	-0-	-7 B	-1876	23	3		Y	-0-					-0-
07		31 #	23	-0-	-8 B	-1884	23	3		Y	-0-					-0-
08		31 #	25	-0-	-6 B	-1890	25	3		Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-28	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1862									
09		30 #	24	-0-	-6 B	-34	24	3		Y	-0-					-0-
10		31 #	21	-0-	-10 B	-44	21	3		Y	-0-					-0-
11		30 #	21	-0-	-9 B	-53	18	3	3 4	Y	-0-					-0-
12		31 #	27	-0-	-4 B	-57	27	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3237 R	3237	-0-	-0-	B	-0-	3237	3	N	-0-					-0-
02	2653 R	2653	-0-	-0-	B	-0-	2653	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	2800 R	2800	-0-	-0-	B	-0-	2800	3	N	-0-					-0-
04	2709 R	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3	N	-0-					-0-
05	2820 R	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820	3	N	-0-					-0-
06	2596 R	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	3	N	-0-					-0-
07	2460 R	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3	N	-0-					-0-
08	3032 R	3032	-0-	-0-	B	-0-	3032	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	2518 R	2518	-0-	-0-	B	-0-	2518	3	N	-0-					-0-
10	3088 R	3088	-0-	-0-	B	-0-	3088	3	N	-0-					-0-
11	2930 R	2930	-0-	-0-	B	-0-	2930	3	N	-0-					-0-
*12	3171 R	3171	-0-	-0-	B	-0-	3171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	372 #	200	-0-	-172	B	-1618	200	3	Y	-0-					-0-
02	308 #	321	-0-	13	B	-1605	321	3	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1605												
03	310 #	718	-0-	408	B	-1197	718	3	Y	-0-					-0-
04	300 #	651	-0-	351	B	-846	651	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	681	-0-	371	B	-475	681	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	277	-0-	23	B	-498	277	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	658	-0-	348	B	-150	658	3	Y	-0-					-0-
*08	609 R	759	-0-	150	B	-0-	759	3	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	773 R	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3	Y	-0-					-0-
10	699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	Y	-0-					-0-
11	720 #	641	-0-	-79	B	-79	562	3	Y	-0-	79	4	Y	-0-	-0-
12	806 #	736	-0-	-70	B	-149	736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	248 #	107	-0-	-141	B	-1949	107	3						-0-
02	224 #	126	-0-	-98	B	-2047	126	3						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-239	CANCELLED UNDERAGE ->		-1808								
03	248 #	110	-0-	-138	B	-377	110	3						-0-
04	240 #	110	-0-	-130	B	-507	110	3						-0-
05	186 #	145	-0-	-41	B	-548	145	3						-0-
06	150 #	111	-0-	-39	B	-587	111	3						-0-
07	155 #	160	-0-	5	B	-582	160	3						-0-
08	155 #	201	-0-	46	B	-536	201	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-348	CANCELLED UNDERAGE ->		-188								
09	150 #	223	-0-	73	B	-275	223	3						-0-
10	155 #	223	-0-	68	B	-207	223	3						-0-
11	150 #	247	-0-	97	B	-110	217	3	30	4				-0-
*12	177 R	287	-0-	110	B	-0-	287	3						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

01	2511 #	2486	-0-	-25	B	-25	2486	3						-0-
02	2268 #	2158	-0-	-110	B	-135	2158	3						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-135											
03	2511 #	2442	-0-	-69	B	-204	2442	3						-0-
04	2430 #	2493	-0-	63	B	-141	2493	3						-0-
05	2511 #	2326	-0-	-185	B	-326	2326	3						-0-
06	2400 #	2287	-0-	-113	B	-439	2287	3						-0-
07	2511 #	1980	-0-	-531	B	-970	1980	3						-0-
08	2511 #	2425	-0-	-86	B	-1056	2425	3						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-984	CANCELLED UNDERAGE ->		-72								
09	2430 #	1859	-0-	-571	B	-1555	1859	3						-0-
10	2356 #	2440	-0-	84	B	-1471	2440	3						-0-
11	2340 #	2061	-0-	-279	B	-1750	2061	3						-0-
12	2418 #	2388	-0-	-30	B	-1780	2388	3						-0-

TOTAL GAS PROD: 27,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 #	326	-0-	-15 B	-385	326	3		N	-0-					-0-
02	308 #	287	-0-	-21 B	-406	287	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-204	CANCELLED	UNDERAGE ->	-202									
03	341 #	324	-0-	-17 B	-221	324	3		N	-0-					-0-
04	330 #	322	-0-	-8 B	-229	322	3		N	-0-					-0-
05	341 #	331	-0-	-10 B	-239	331	3		N	-0-					-0-
06	330 #	344	-0-	14 B	-225	344	3		N	-0-					-0-
07	341 #	315	-0-	-26 B	-251	315	3		N	-0-					-0-
08	341 #	372	-0-	31 B	-220	372	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-61	CANCELLED	UNDERAGE ->	-159									
09	330 #	324	-0-	-6 B	-67	324	3		N	-0-					-0-
10	341 #	351	-0-	10 B	-57	351	3		N	-0-					-0-
11	360 #	311	-0-	-49 B	-106	311	3		N	-0-					-0-
12	372 #	367	-0-	-5 B	-111	367	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,974	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

01	837 #	392	-0-	-445 B	-2377	392	3		Y	-0-					-0-
02	644 #	451	-0-	-193 B	-2570	451	3		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1568	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1002									
03	589 #	587	-0-	-2 B	-1570	587	3		Y	-0-					-0-
04	570 #	535	-0-	-35 B	-1605	535	3		Y	-0-					-0-
05	589 #	636	-0-	47 B	-1558	636	3		Y	-0-					-0-
06	570 #	246	-0-	-324 B	-1882	246	3		Y	-0-					-0-
07	589 #	507	-0-	-82 B	-1964	507	3		Y	-0-					-0-
08	620 #	486	-0-	-134 B	-2098	486	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-577	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1521									
09	630 #	426	-0-	-204 B	-781	426	3		Y	-0-					-0-
10	651 #	499	-0-	-152 B	-933	499	3		Y	-0-					-0-
11	480 #	591	-0-	111 B	-822	518	3	73 4	Y	-0-					-0-
12	496 #	749	-0-	253 B	-569	749	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,105	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992 #	933	-0-	-59 B	-619	933	3		N	-0-					-0-
02	896 #	787	-0-	-109 B	-728	787	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-343	CANCELLED	UNDERAGE ->	-385									
03	992 #	890	-0-	-102 B	-445	890	3		N	-0-					-0-
04	960 #	870	-0-	-90 B	-535	870	3		N	-0-					-0-
05	961 #	964	-0-	3 B	-532	964	3		N	-0-					-0-
06	900 #	1000	-0-	100 B	-432	1000	3		N	-0-					-0-
07	899 #	868	-0-	-31 B	-463	868	3		N	-0-					-0-
08	961 #	1014	-0-	53 B	-410	1014	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-223	CANCELLED	UNDERAGE ->	-187									
09	990 #	819	-0-	-171 B	-394	819	3		N	-0-					-0-
10	1023 #	1040	-0-	17 B	-377	1040	3		N	-0-					-0-
11	990 #	887	-0-	-103 B	-480	887	3		N	-0-					-0-
12	1023 #	936	-0-	-87 B	-567	936	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,008	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 #	27	-0-	-4 B	-3010	27	3			Y	-0-						-0-
02		28 #	124	-0-	96 B	-2914	124	3			Y	-0-						-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-2903												
03		122 R	133	-0-	11 B	-0-	133	3			Y	-0-						-0-
04		118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-						-0-
05		124 #	71	-0-	-53 B	-53	71	3			Y	-0-						-0-
06		120 #	41	-0-	-79 B	-132	41	3			Y	-0-						-0-
07		124 #	44	-0-	-80 B	-212	44	3			Y	-0-						-0-
08		124 #	57	-0-	-67 B	-279	57	3			Y	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-279														
09		60 #	57	-0-	-3 B	-282	57	3			Y	-0-						-0-
10		62 #	61	-0-	-1 B	-283	61	3			Y	-0-						-0-
11		60 #	62	-0-	2 B	-281	54	3	8	4	Y	-0-						-0-
12		62 #	90	-0-	28 B	-253	90	3			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			885	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

01	279 #	75	-0-	-204 B	-2720	75	3				Y	-0-						-0-
02	196 #	62	-0-	-134 B	-2854	62	3				Y	-0-						-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1011	CANCELLED UNDERAGE ->	-1843												
03	124 #	44	-0-	-80 B	-1091	44	3				Y	-0-						-0-
04	120 #	35	-0-	-85 B	-1176	35	3				Y	-0-						-0-
05	124 #	25	-0-	-99 B	-1275	25	3				Y	-0-						-0-
06	60 #	22	-0-	-38 B	-1313	22	3				Y	-0-						-0-
07	62 #	23	-0-	-39 B	-1352	23	3				Y	-0-						-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-1362	21	3				Y	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-351	CANCELLED UNDERAGE ->	-1011												
09	30 #	21	-0-	-9 B	-360	21	3				Y	-0-						-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-369	22	3				Y	-0-						-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-376	20	3	3	4		Y	-0-						-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-380	27	3				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 #	102	-0-	-53 B	-73	102 3	-0-			-0-
02	140 #	104	-0-	-36 B	-109	104 3	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-109							
03	155 #	131	-0-	-24 B	-133	131 3	-0-			-0-
04	150 #	113	-0-	-37 B	-170	113 3	-0-			-0-
05	124 #	88	-0-	-36 B	-206	88 3	-0-			-0-
06	120 #	48	-0-	-72 B	-278	48 3	-0-			-0-
07	124 #	54	-0-	-70 B	-348	54 3	-0-			-0-
08	124 #	61	-0-	-63 B	-411	61 3	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-302	CANCELLED UNDERAGE ->	-109					
09	60 #	67	-0-	7 B	-295	67 3	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-296	61 3	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7 B	-303	46 3	-0-	7 4		-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-301	64 3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

01	310 #	258	-0-	-52 B	-179	258 3	-0-			-0-
02	308 #	286	-0-	-22 B	-201	286 3	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-104	CANCELLED UNDERAGE ->	-97					
03	341 #	291	-0-	-50 B	-154	291 3	-0-			-0-
04	330 #	293	-0-	-37 B	-191	293 3	-0-			-0-
05	310 #	331	-0-	21 B	-170	331 3	-0-			-0-
06	300 #	284	-0-	-16 B	-186	284 3	-0-			-0-
07	310 #	263	-0-	-47 B	-233	263 3	-0-			-0-
08	341 #	272	-0-	-69 B	-302	272 3	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-219	CANCELLED UNDERAGE ->	-83					
09	330 #	312	-0-	-18 B	-237	312 3	-0-			-0-
10	341 #	337	-0-	-4 B	-241	337 3	-0-			-0-
11	270 #	314	-0-	44 B	-197	275 3	-0-	39 4		-0-
12	310 #	292	-0-	-18 B	-215	292 3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 #	781	-0-	-149 B	-751	781	3		N	-0-				-0-
02	812 #	673	-0-	-139 B	-890	673	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-594	CANCELLED	UNDERAGE ->	-296								
03	868 #	729	-0-	-139 B	-733	729	3		N	-0-				-0-
04	840 #	707	-0-	-133 B	-866	707	3		N	-0-				-0-
05	837 #	709	-0-	-128 B	-994	709	3		N	-0-				-0-
06	750 #	778	-0-	28 B	-966	778	3		N	-0-				-0-
07	744 #	734	-0-	-10 B	-976	734	3		N	-0-				-0-
08	744 #	883	-0-	139 B	-837	883	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-410	CANCELLED	UNDERAGE ->	-427								
09	780 #	684	-0-	-96 B	-506	684	3		N	-0-				-0-
10	806 #	865	-0-	59 B	-447	865	3		N	-0-				-0-
11	840 #	714	-0-	-126 B	-573	714	3		N	-0-				-0-
12	868 #	856	-0-	-12 B	-585	856	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,113	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	775 #	650	-0-	-125 B	-683	650	3		N	-0-				-0-
02	700 #	563	-0-	-137 B	-820	563	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-561	CANCELLED	UNDERAGE ->	-259								
03	713 #	656	-0-	-57 B	-618	656	3		N	-0-				-0-
04	690 #	690	-0-	-0- B	-618	690	3		N	-0-				-0-
05	713 #	697	-0-	-16 B	-634	697	3		N	-0-				-0-
06	630 #	704	-0-	74 B	-560	704	3		N	-0-				-0-
07	713 #	674	-0-	-39 B	-599	674	3		N	-0-				-0-
08	713 #	812	-0-	99 B	-500	812	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-112	CANCELLED	UNDERAGE ->	-388								
09	690 #	634	-0-	-56 B	-168	634	3		N	-0-				-0-
10	713 #	777	-0-	64 B	-104	777	3		N	-0-				-0-
11	780 #	628	-0-	-152 B	-256	628	3		N	-0-				-0-
12	806 #	692	-0-	-114 B	-370	692	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,177	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

01	31 #	20	-0-	-11 B	-38	20	3		Y	-0-				-0-
02	28 #	17	-0-	-11 B	-49	17	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-47	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2								
03	31 #	21	-0-	-10 B	-57	21	3		Y	-0-				-0-
04	30 #	69	-0-	39 B	-18	37	3	32	9	Y	29	28	1	1
05	40 R	58	-0-	18 B	-0-	39	3	19	9	Y	17	17	1	1
06	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		Y	-0-	1	1		-0-
07	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
08	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 #	40	-0-	-20 B	-20	40	3		Y	-0-				-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-32	50	3		Y	-0-				-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-19	38	3	5	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	47	-0-	16 B	-3	47	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		473	TOTAL CONDENSATE PROD:		46									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	218	-0-	-30 B	-325		218	3			N	-0-			-0-
02	224 #	220	-0-	-4 B	-329		220	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-144							
03	248 #	246	-0-	-2 B	-187		246	3			N	-0-			-0-
04	240 #	266	-0-	26 B	-161		266	3			N	-0-			-0-
05	248 #	202	-0-	-46 B	-207		202	3			N	-0-			-0-
06	240 #	234	-0-	-6 B	-213		234	3			N	-0-			-0-
07	279 #	234	-0-	-45 B	-258		234	3			N	-0-			-0-
08	279 #	246	-0-	-33 B	-291		246	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-132	CANCELLED UNDERAGE ->			-159							
09	270 #	213	-0-	-57 B	-189		213	3			N	-0-			-0-
10	248 #	235	-0-	-13 B	-202		235	3			N	-0-			-0-
11	240 #	206	-0-	-34 B	-236		206	3			N	-0-			-0-
12	248 #	217	-0-	-31 B	-267		217	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B., A/C 1				WELL #:	148	RRCID	-> 077865	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	N/A	
01	744 #	557	-0-	-187 B	-187	518	3	39	9	Y	35	32	1	5
02	672 #	531	-0-	-141 B	-328	499	3	32	9	Y	29	32	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-328										
03	INC G-10	671	-0-	671 B	343	634	3	37	9	Y	34	34	1	2
04	INC G-10	688	-0-	688 B	1031	648	3	40	9	Y	36	37	1	1
05	INC G-10	624	-0-	624 B	1655	583	3	41	9	Y	37	36	1	2
06	2183 R	528	-0-	-1655 B	-0-	491	3	37	9	Y	34	34	1	2
07	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	458	3	46	9	Y	42	42	1	2
08	272 R	272	-0-	-0- B	-0-	229	3	43	9	Y	39	38	1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	INC G-10	173	-0-	173 B	173	132	3	41	9	Y	37	38	1	2
10	INC G-10	463	-0-	463 B	636	420	3	43	9	Y	39	39	1	2
11	1286 R	650	-0-	-636 B	-0-	534	3	75	4	Y	37	38	1	1
						41	9							
*12	634 R	634	-0-	-0- B	-0-	590	3	44	9	Y	40	39	1	2
TOTAL GAS PROD:				6,295	TOTAL CONDENSATE PROD:				439					

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913	
01	31 #	24	-0-	-7 B	-21	24	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3 B	-24	25	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-7						
03	31 #	27	-0-	-4 B	-21	27	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-27	24	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11 B	-38	20	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-48	20	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9 B	-57	22	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	28	-0-	-3 B	-60	28	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-17						
09	30 #	28	-0-	-2 B	-45	28	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-45	31	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	31	-0-	1 B	-44	27	3	4 4	Y	-0-			-0-
12	31 #	32	-0-	1 B	-43	32	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 #	845	-0-	39 B	-1538	845	3			N	-0-					-0-
02	756 #	730	-0-	-26 B	-1564	730	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-253	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1311										
03	868 #	805	-0-	-63 B	-316	805	3			N	-0-					-0-
04	840 #	805	-0-	-35 B	-351	805	3			N	-0-					-0-
05	868 #	467	-0-	-401 B	-752	467	3			N	-0-					-0-
06	810 #	357	-0-	-453 B	-1205	357	3			N	-0-					-0-
07	837 #	253	-0-	-584 B	-1789	253	3			N	-0-					-0-
08	837 #	547	-0-	-290 B	-2079	547	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1826	CANCELLED	UNDERAGE ->	-253										
09	810 #	450	-0-	-360 B	-2186	450	3			N	-0-					-0-
10	465 #	504	-0-	39 B	-2147	504	3			N	-0-					-0-
11	540 #	478	-0-	-62 B	-2209	478	3			N	-0-					-0-
12	558 #	589	-0-	31 B	-2178	589	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

01	155 #	121	-0-	-34 B	-101	121	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-117	124	3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-84	CANCELLED	UNDERAGE ->	-33										
03	155 #	133	-0-	-22 B	-106	133	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-138	118	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	77	-0-	-78 B	-216	77	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-295	41	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-375	44	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-442	57	3			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-358	CANCELLED	UNDERAGE ->	-84										
09	60 #	57	-0-	-3 B	-361	57	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-362	61	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	90	-0-	30 B	-332	79	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-298	96	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

01	372 #	319	-0-	-53 B	-334	319	3			N	-0-					-0-
02	336 #	265	-0-	-71 B	-405	265	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-216	CANCELLED	UNDERAGE ->	-189										
03	341 #	310	-0-	-31 B	-247	310	3			N	-0-					-0-
04	330 #	320	-0-	-10 B	-257	320	3			N	-0-					-0-
05	341 #	312	-0-	-29 B	-286	312	3			N	-0-					-0-
06	300 #	319	-0-	19 B	-267	319	3			N	-0-					-0-
07	341 #	303	-0-	-38 B	-305	303	3			N	-0-					-0-
08	341 #	379	-0-	38 B	-267	379	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-108	CANCELLED	UNDERAGE ->	-159										
09	330 #	300	-0-	-30 B	-138	300	3			N	-0-					-0-
10	341 #	378	-0-	37 B	-101	378	3			N	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40 B	-141	320	3			N	-0-					-0-
12	372 #	344	-0-	-28 B	-169	344	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	26	-0-	-5 B	-19	26	3		Y	-0-				-0-
02		28 #	24	-0-	-4 B	-23	24	3		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-23											
03		31 #	28	-0-	-3 B	-26	28	3		Y	-0-				-0-
04		30 #	31	-0-	1 B	-25	31	3		Y	-0-				-0-
05		31 #	30	-0-	-1 B	-26	30	3		Y	-0-				-0-
06		30 #	29	-0-	-1 B	-27	29	3		Y	-0-				-0-
07		31 #	27	-0-	-4 B	-31	27	3		Y	-0-				-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-38	24	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-16	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		30 #	26	-0-	-4 B	-20	26	3		Y	-0-				-0-
10		31 #	39	-0-	8 B	-12	39	3		Y	-0-				-0-
11		30 #	32	-0-	2 B	-10	28	3	4 4	Y	-0-				-0-
12		31 #	28	-0-	-3 B	-13	28	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

01		279 #	237	-0-	-42 B	-198	237	3		Y	-0-				-0-
02		224 #	260	-0-	36 B	-162	260	3		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-162											
03		248 #	246	-0-	-2 B	-164	246	3		Y	-0-				-0-
04		240 #	283	-0-	43 B	-121	283	3		Y	-0-				-0-
05		279 #	331	-0-	52 B	-69	331	3		Y	-0-				-0-
06		270 #	276	-0-	6 B	-63	276	3		Y	-0-				-0-
07		279 #	250	-0-	-29 B	-92	250	3		Y	-0-				-0-
08		310 #	189	-0-	-121 B	-213	189	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-152	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		300 #	308	-0-	8 B	-144	308	3		Y	-0-				-0-
10		310 #	242	-0-	-68 B	-212	242	3		Y	-0-				-0-
11		270 #	269	-0-	-1 B	-213	236	3	33 4	Y	-0-				-0-
12		310 #	286	-0-	-24 B	-237	286	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1116 #	556	-0-	-560 B	-7057	556	3		N	-0-			-0-
02		896 #	686	-0-	-210 B	-7267	686	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2859	CANCELLED UNDERAGE ->			-4408						
03		992 #	788	-0-	-204 B	-3063	788	3		N	-0-			-0-
04		960 #	743	-0-	-217 B	-3280	743	3		N	-0-			-0-
05		899 #	731	-0-	-168 B	-3448	731	3		N	-0-			-0-
06		750 #	752	-0-	2 B	-3446	752	3		N	-0-			-0-
07		775 #	932	-0-	157 B	-3289	932	3		N	-0-			-0-
08		775 #	849	-0-	74 B	-3215	849	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-589	CANCELLED UNDERAGE ->			-2626						
09		750 #	766	-0-	16 B	-573	766	3		N	-0-			-0-
10		930 #	721	-0-	-209 B	-782	721	3		N	-0-			-0-
11		900 #	734	-0-	-166 B	-948	644	3	90 4	N	-0-			-0-
12		930 #	733	-0-	-197 B	-1145	733	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

01		155 #	94	-0-	-61 B	-1276	94	3		N	-0-			-0-
02		84 #	155	-0-	71 B	-1205	155	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-466	CANCELLED UNDERAGE ->			-739						
03		62 #	210	-0-	148 B	-318	210	3		N	-0-			-0-
04		90 #	246	-0-	156 B	-162	246	3		N	-0-			-0-
05		186 #	230	-0-	44 B	-118	230	3		N	-0-			-0-
06		210 #	206	-0-	-4 B	-122	206	3		N	-0-			-0-
07		248 #	165	-0-	-83 B	-205	165	3		N	-0-			-0-
08		248 #	221	-0-	-27 B	-232	221	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-114	CANCELLED UNDERAGE ->			-118						
09		240 #	203	-0-	-37 B	-151	203	3		N	-0-			-0-
10		217 #	256	-0-	39 B	-112	256	3		N	-0-			-0-
11		210 #	224	-0-	14 B	-98	224	3		N	-0-			-0-
12		217 #	278	-0-	61 B	-37	278	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

01		341 #	291	-0-	-50 B	-50	291	3		Y	-0-			-0-
02		308 #	304	-0-	-4 B	-54	304	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-54										
03		372 #	393	-0-	21 B	-33	393	3		Y	-0-			-0-
04		360 #	365	-0-	5 B	-28	365	3		Y	-0-			-0-
05		383 R	411	-0-	28 B	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
06		360 R	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
07		372 #	44	-0-	-328 B	-328	44	3		Y	-0-			-0-
08		372 #	57	-0-	-315 B	-643	57	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-643										
09		390 #	57	-0-	-333 B	-976	57	3		Y	-0-			-0-
10		403 #	61	-0-	-342 B	-1318	61	3		Y	-0-			-0-
11		360 #	62	-0-	-298 B	-1616	54	3	8 4	Y	-0-			-0-
12		62 #	64	-0-	2 B	-1614	64	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 #	121	-0-	-34 B	-843	121 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-859	124 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-84	CANCELLED UNDERAGE ->		-775					
03	155 #	133	-0-	-22 B	-106	133 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-138	118 3	Y	-0-			-0-
05	155 #	77	-0-	-78 B	-216	77 3	Y	-0-			-0-
06	120 #	41	-0-	-79 B	-295	41 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	65	-0-	-59 B	-354	65 3	Y	-0-			-0-
08	124 #	85	-0-	-39 B	-393	85 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-309	CANCELLED UNDERAGE ->		-84					
09	60 #	85	-0-	25 B	-284	85 3	Y	-0-			-0-
10	62 #	92	-0-	30 B	-254	92 3	Y	-0-			-0-
11	60 #	92	-0-	32 B	-222	81 3	11 4 Y	-0-			-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-188	96 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	558 #	177	-0-	-381 B	-2374	167 3	9	5 1		4
02	336 #	179	-0-	-157 B	-2531	172 3	6	4 1		6
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1656	CANCELLED UNDERAGE ->	-875					
03	279 #	160	-0-	-119 B	-1775	160 3	-0-	6 1		-0-
04	270 #	130	-0-	-140 B	-1915	130 3	-0-			-0-
05	248 #	133	-0-	-115 B	-2030	133 3	-0-			-0-
06	180 #	142	-0-	-38 B	-2068	142 3	-0-			-0-
07	186 #	144	-0-	-42 B	-2110	144 3	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19 B	-2129	136 3	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-473	CANCELLED UNDERAGE ->	-1656					
09	150 #	156	-0-	6 B	-467	156 3	-0-			-0-
10	155 #	169	-0-	14 B	-453	169 3	-0-			-0-
11	150 #	166	-0-	16 B	-437	138 3	8	3 1		5
						9 9				
12	155 #	156	-0-	1 B	-436	146 3	9	11 1		3
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	64 R	74	-0-	10 B	-0-	74 3	-0-			-0-
02	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
03	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	-0-			-0-
04	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	-0-			-0-
05	124 #	65	-0-	-59 B	-59	65 3	-0-			-0-
06	120 #	94	-0-	-26 B	-85	94 3	-0-			-0-
07	124 #	59	-0-	-65 B	-150	59 3	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-217	57 3	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-217							
09	120 #	57	-0-	-63 B	-280	57 3	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1 B	-281	92 3	-0-			-0-
11	90 #	92	-0-	2 B	-279	81 3	-0-			-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-245	96 3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
J B TUBB F				WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 #	36	-0-	-150 B	-1574	36	3		-0-				-0-
02	84 #	62	-0-	-22 B	-1596	55	3	7 9	6		4 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1321	CANCELLED UNDERAGE ->	-275							
03	93 #	117	-0-	24 B	-1297	98	3	19 9	17		17 1		2
04	90 #	122	-0-	32 B	-1265	102	3	20 9	18		18 1		2
05	62 #	120	-0-	58 B	-1207	98	3	22 9	20		20 1		2
06	120 #	112	-0-	-8 B	-1215	92	3	20 9	18		16 1		4
07	124 #	127	-0-	3 B	-1212	105	3	22 9	20		19 1		5
08	124 #	160	-0-	36 B	-1176	139	3	1 4	18		20 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-1168							
09	148 R	156	-0-	8 B	-0-	135	3	21 9	19		15 1		7
10	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	187	3	32 9	29		28 1		8
11	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	203	3	29 4	37		36 1		9
*12 267 R				-0- B	-0-	41 9	3						
						243	3	24 9	22		24 1		7
TOTAL GAS PROD:				1,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				224	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932	
01	496 #	253	-0-	-243 B	-2399	253	3		-0-				-0-
02	448 #	237	-0-	-211 B	-2610	237	3		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-555	CANCELLED UNDERAGE ->	-2055							
03	465 #	210	-0-	-255 B	-810	210	3		-0-				-0-
04	420 #	216	-0-	-204 B	-1014	216	3		-0-				-0-
05	403 #	220	-0-	-183 B	-1197	220	3		-0-				-0-
06	240 #	192	-0-	-48 B	-1245	192	3		-0-				-0-
07	248 #	189	-0-	-59 B	-1304	189	3		-0-				-0-
08	217 #	192	-0-	-25 B	-1329	192	3		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-774	CANCELLED UNDERAGE ->	-555							
09	210 #	213	-0-	3 B	-771	213	3		-0-				-0-
10	217 #	221	-0-	4 B	-767	221	3		-0-				-0-
11	180 #	211	-0-	31 B	-736	185	3	26 4	-0-				-0-
12	217 #	207	-0-	-10 B	-746	207	3		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,561				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866	
01	31 #	15	-0-	-16 B	-37	15	3		-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7 B	-44	21	3		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->	-8							
03	31 #	22	-0-	-9 B	-45	22	3		-0-				-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-53	22	3		-0-				-0-
05	31 #	25	-0-	-6 B	-59	25	3		-0-				-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-67	22	3		-0-				-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-75	23	3		-0-				-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-85	21	3		-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-36							
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21	3		-0-				-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3		-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-74	20	3	3 4	-0-				-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-78	27	3		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				264				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 #	62	-0-	-31 B	-48	62	3		Y	-0-				-0-
02		84 #	101	-0-	17 B	-31	101	3		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-31											
03		93 #	79	-0-	-14 B	-45	79	3		Y	-0-				-0-
04		90 #	38	-0-	-52 B	-97	38	3		Y	-0-				-0-
05		124 #	55	-0-	-69 B	-166	55	3		Y	-0-				-0-
06		120 #	72	-0-	-48 B	-214	72	3		Y	-0-				-0-
07		124 #	44	-0-	-80 B	-294	44	3		Y	-0-				-0-
08		93 #	59	-0-	-34 B	-328	59	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-297	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		60 #	39	-0-	-21 B	-318	39	3		Y	-0-				-0-
10		62 #	53	-0-	-9 B	-327	53	3		Y	-0-				-0-
11		60 #	35	-0-	-25 B	-352	31	3	4	4	Y	-0-			-0-
12		62 #	32	-0-	-30 B	-382	32	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

01		682 #	268	-0-	-414 B	-414	228	3	40	9	Y	36	34	1	5
02		616 #	289	-0-	-327 B	-741	257	3	32	9	Y	29	32	1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-741											
03		310 #	333	-0-	23 B	-718	296	3	37	9	Y	34	34	1	2
04		300 #	339	-0-	39 B	-679	299	3	40	9	Y	36	37	1	1
05		310 #	322	-0-	12 B	-667	281	3	41	9	Y	37	36	1	2
06		300 #	302	-0-	2 B	-665	265	3	37	9	Y	34	34	1	2
07		310 #	316	-0-	6 B	-659	270	3	46	9	Y	42	42	1	2
08		310 #	317	-0-	7 B	-652	274	3	43	9	Y	39	38	1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		367 R	367	-0-	-0- B	-0-	326	3	41	9	Y	37	38	1	2
10		388 R	388	-0-	-0- B	-0-	345	3	43	9	Y	39	39	1	2
11		372 R	372	-0-	-0- B	-0-	290	3	41	4	Y	37	38	1	1
*12		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	41	9							
							377	3	44	9	Y	40	39	1	2
TOTAL GAS PROD:		4,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		440									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

01		961 #	660	-0-	-301 B	-303	660	3		Y	-0-				-0-
02		868 #	715	-0-	-153 B	-456	715	3		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-456											
03		961 #	600	-0-	-361 B	-817	600	3		Y	-0-				-0-
04		930 #	527	-0-	-403 B	-1220	527	3		Y	-0-				-0-
05		961 #	432	-0-	-529 B	-1749	432	3		Y	-0-				-0-
06		780 #	398	-0-	-382 B	-2131	398	3		Y	-0-				-0-
07		806 #	417	-0-	-389 B	-2520	417	3		Y	-0-				-0-
08		589 #	414	-0-	-175 B	-2695	414	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2239	CANCELLED UNDERAGE ->										
09		450 #	488	-0-	38 B	-2201	488	3		Y	-0-				-0-
10		434 #	532	-0-	98 B	-2103	532	3		Y	-0-				-0-
11		390 #	453	-0-	63 B	-2040	397	3	56	4	Y	-0-			-0-
12		465 #	437	-0-	-28 B	-2068	437	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

01	1054 #	639	-0-	-415	B	-1318	639	3		Y	-0-			-0-
02	868 #	660	-0-	-208	B	-1526	660	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -874 CANCELLED UNDERAGE -> -652														
03	1085 #	622	-0-	-463	B	-1337	622	3		Y	-0-			-0-
04	1050 #	646	-0-	-404	B	-1741	646	3		Y	-0-			-0-
05	1085 #	656	-0-	-429	B	-2170	656	3		Y	-0-			-0-
06	720 #	643	-0-	-77	B	-2247	643	3		Y	-0-			-0-
07	744 #	708	-0-	-36	B	-2283	708	3		Y	-0-			-0-
08	682 #	698	-0-	16	B	-2267	698	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -858														
09	660 #	676	-0-	16	B	-1393	676	3		Y	-0-			-0-
10	713 #	1296	-0-	583	B	-810	1296	3		Y	-0-			-0-
11	690 #	910	-0-	220	B	-590	798	3	112	4	Y	-0-		-0-
12	713 #	594	-0-	-119	B	-709	594	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

01	496 #	544	-0-	48	B	-535	508	3	36	9	Y	33	29	1	4
02	644 #	468	-0-	-176	B	-711	468	3		Y	-0-		4	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -493 CANCELLED UNDERAGE -> -218															
03	713 #	534	-0-	-179	B	-672	534	3		Y	-0-				-0-
04	690 #	423	-0-	-267	B	-939	423	3		Y	-0-				-0-
05	620 #	392	-0-	-228	B	-1167	392	3		Y	-0-				-0-
06	540 #	384	-0-	-156	B	-1323	384	3		Y	-0-				-0-
07	527 #	861	-0-	334	B	-989	861	3		Y	-0-				-0-
08	527 #	932	-0-	405	B	-584	932	3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -584															
09	420 #	420	-0-	-0-	B	-584	420	3		Y	-0-				-0-
10	527 #	451	-0-	-76	B	-660	451	3		Y	-0-				-0-
11	510 #	481	-0-	-29	B	-689	422	3	59	4	Y	-0-			-0-
12	527 #	566	-0-	39	B	-650	566	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	102	-0-	-53 B	-700	102 3			Y	-0-					-0-
02	140 #	104	-0-	-36 B	-736	104 3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-627										
03	INC 6-10	131	-0-	131 B	22	131 3			Y	-0-					-0-
04	INC 6-10	138	-0-	138 B	160	138 3			Y	-0-					-0-
05	INC 6-10	137	-0-	137 B	297	137 3			Y	-0-					-0-
06	431 R	134	-0-	-297 B	-0-	134 3			Y	-0-					-0-
07	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	81 3			Y	-0-					-0-
08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91 3			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	150 #	101	-0-	-49 B	-49	101 3			Y	-0-					-0-
10	124 #	89	-0-	-35 B	-84	89 3			Y	-0-					-0-
11	120 #	26	-0-	-94 B	-178	23 3	3	4	Y	-0-					-0-
12	93 #	32	-0-	-61 B	-239	32 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,166	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

01	806 #	549	-0-	-257 B	-1278	509 3	40	9	Y	36	31	1			5
02	728 #	544	-0-	-184 B	-1462	513 3	31	9	Y	28	31	1			2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-627	CANCELLED UNDERAGE ->	-835										
03	775 #	593	-0-	-182 B	-809	576 3	17	9	Y	15	16	1			1
04	690 #	696	-0-	6 B	-803	696 3			Y	-0-	1	1			-0-
05	682 #	701	-0-	19 B	-784	701 3			Y	-0-					-0-
06	570 #	697	-0-	127 B	-657	697 3			Y	-0-					-0-
07	713 #	618	-0-	-95 B	-752	618 3			Y	-0-					-0-
08	713 #	617	-0-	-96 B	-848	606 3	11	9	Y	10	9	1			1
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-373	CANCELLED UNDERAGE ->	-475										
09	690 #	916	-0-	226 B	-147	916 3			Y	-0-	1	1			-0-
10	769 R	916	-0-	147 B	-0-	916 3			Y	-0-					-0-
11	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	811 3	114	4	Y	-0-					-0-
*12	1261 R	1261	-0-	-0- B	-0-	1240 3	21	9	Y	19	18	1			1
TOTAL GAS PROD:		9,033	TOTAL CONDENSATE PROD:		108										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

01	155 #	121	-0-	-34 B	-163	121 3			Y	-0-					-0-
02	140 #	124	-0-	-16 B	-179	124 3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-50	CANCELLED UNDERAGE ->	-129										
03	155 #	133	-0-	-22 B	-72	133 3			Y	-0-					-0-
04	150 #	118	-0-	-32 B	-104	118 3			Y	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55 B	-159	100 3			Y	-0-					-0-
06	120 #	84	-0-	-36 B	-195	84 3			Y	-0-					-0-
07	124 #	67	-0-	-57 B	-252	67 3			Y	-0-					-0-
08	124 #	85	-0-	-39 B	-291	85 3			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-50										
09	120 #	85	-0-	-35 B	-276	85 3			Y	-0-					-0-
10	93 #	92	-0-	-1 B	-277	92 3			Y	-0-					-0-
11	90 #	92	-0-	2 B	-275	81 3	11	4	Y	-0-					-0-
12	93 #	96	-0-	3 B	-272	96 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,197	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 #	731	-0-	-44 B	-1695	691 3	40 9	Y	36	31 1					5
02	700 #	779	-0-	79 B	-1616	747 3	32 9	Y	29	32 1					2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1294	CANCELLED UNDERAGE ->	-322										
03	837 #	719	-0-	-118 B	-1412	682 3	37 9	Y	34	34 1					2
04	810 #	718	-0-	-92 B	-1504	701 3	17 9	Y	15	16 1					1
05	868 #	760	-0-	-108 B	-1612	760 3		Y	-0-	1 1					-0-
06	840 #	498	-0-	-342 B	-1954	498 3		Y	-0-						-0-
07	868 #	595	-0-	-273 B	-2227	595 3		Y	-0-						-0-
08	775 #	681	-0-	-94 B	-2321	652 3	29 9	Y	26	24 1					2
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1027	CANCELLED UNDERAGE ->	-1294										
09	750 #	715	-0-	-35 B	-1062	674 3	41 9	Y	37	37 1					2
10	775 #	825	-0-	50 B	-1012	782 3	43 9	Y	39	39 1					2
11	660 #	633	-0-	-27 B	-1039	539 3	76 4	Y	16	17 1					1
12	744 #	683	-0-	-61 B	-1100	683 3		Y	-0-	1 1					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,337	TOTAL CONDENSATE PROD:		232										

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

01	124 #	32	-0-	-92 B	-3059	32 3		Y	-0-						-0-
02	84 #	77	-0-	-7 B	-3066	77 3		Y	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1275	CANCELLED UNDERAGE ->	-1791										
03	93 #	105	-0-	12 B	-1263	105 3		Y	-0-						-0-
04	90 #	1116	-0-	1026 B	-237	1116 3		Y	-0-						-0-
*05	152 R	389	-0-	237 B	-0-	389 3		Y	-0-						-0-
06	90 #	53	-0-	-37 B	-37	53 3		Y	-0-						-0-
07	93 #	30	-0-	-63 B	-100	30 3		Y	-0-						-0-
08	93 #	36	-0-	-57 B	-157	36 3		Y	-0-						-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-157												
09	150 #	41	-0-	-109 B	-266	41 3		Y	-0-						-0-
10	155 #	94	-0-	-61 B	-327	94 3		Y	-0-						-0-
11	60 #	114	-0-	54 B	-273	100 3	14 4	Y	-0-						-0-
12	31 #	187	-0-	156 B	-117	187 3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

01	93 #	61	-0-	-32 B	-173	61 3		N	-0-						-0-
02	84 #	62	-0-	-22 B	-195	62 3		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-71	CANCELLED UNDERAGE ->	-124										
03	93 #	79	-0-	-14 B	-85	79 3		N	-0-						-0-
04	90 #	49	-0-	-41 B	-126	49 3		N	-0-						-0-
05	93 #	46	-0-	-47 B	-173	46 3		N	-0-						-0-
06	90 #	48	-0-	-42 B	-215	48 3		N	-0-						-0-
07	93 #	54	-0-	-39 B	-254	54 3		N	-0-						-0-
08	93 #	61	-0-	-32 B	-286	61 3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-215	CANCELLED UNDERAGE ->	-71										
09	60 #	67	-0-	7 B	-208	67 3		N	-0-						-0-
10	62 #	85	-0-	23 B	-185	85 3		N	-0-						-0-
11	60 #	79	-0-	19 B	-166	69 3	10 4	N	-0-						-0-
12	62 #	96	-0-	34 B	-132	96 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		787	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 #	253	-0-	-274 B	-656	253	3		Y	-0-				-0-
02	476 #	286	-0-	-190 B	-846	286	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-846										
03	310 #	300	-0-	-10 B	-856	300	3		Y	-0-				-0-
04	300 #	285	-0-	-15 B	-871	285	3		Y	-0-				-0-
05	310 #	217	-0-	-93 B	-964	217	3		Y	-0-				-0-
06	300 #	166	-0-	-134 B	-1098	166	3		Y	-0-				-0-
07	310 #	162	-0-	-148 B	-1246	162	3		Y	-0-				-0-
08	310 #	164	-0-	-146 B	-1392	164	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-546	CANCELLED UNDERAGE ->	-846								
09	210 #	195	-0-	-15 B	-561	195	3		Y	-0-				-0-
10	217 #	220	-0-	3 B	-558	220	3		Y	-0-				-0-
11	180 #	210	-0-	30 B	-528	184	3	26 4	Y	-0-				-0-
12	217 #	208	-0-	-9 B	-537	208	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

01	434 #	181	-0-	-253 B	-1067	181	3		Y	-0-				-0-
02	308 #	196	-0-	-112 B	-1179	196	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1179										
03	T. A.	203	-0-	203 B	-976	203	3		Y	-0-				-0-
04	T. A.	130	-0-	130 B	-846	130	3		Y	-0-				-0-
05	T. A.	177	-0-	177 B	-669	177	3		Y	-0-				-0-
06	T. A.	148	-0-	148 B	-521	148	3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	140	-0-	140 B	-381	140	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	157	-0-	157 B	-224	157	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-224								
09	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		Y	-0-				-0-
10	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		Y	-0-				-0-
11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	794	3	111 4	Y	-0-				-0-
*12	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

01	713 #	353	-0-	-360 B	-1158	353	3		Y	-0-				-0-
02	532 #	441	-0-	-91 B	-1249	441	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1047	CANCELLED UNDERAGE ->	-202								
03	496 #	290	-0-	-206 B	-1253	290	3		Y	-0-				-0-
04	480 #	297	-0-	-183 B	-1436	297	3		Y	-0-				-0-
05	496 #	604	-0-	108 B	-1328	604	3		Y	-0-				-0-
06	480 #	501	-0-	21 B	-1307	501	3		Y	-0-				-0-
07	496 #	503	-0-	7 B	-1300	503	3		Y	-0-				-0-
08	589 #	471	-0-	-118 B	-1418	471	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-507	CANCELLED UNDERAGE ->	-911								
09	570 #	367	-0-	-203 B	-710	367	3		Y	-0-				-0-
10	589 #	361	-0-	-228 B	-938	361	3		Y	-0-				-0-
11	510 #	389	-0-	-121 B	-1059	341	3	48 4	Y	-0-				-0-
12	496 #	731	-0-	235 B	-824	731	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,308			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 -	2974
01	1860 #	1267	-0-	-593	B	-1406	1267	3	Y	-0-				-0-
02	1680 #	1449	-0-	-231	B	-1637	1449	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-900	CANCELLED UNDERAGE ->				-737					
03	1922 #	1652	-0-	-270	B	-1170	1652	3	Y	-0-				-0-
04	1860 #	1495	-0-	-365	B	-1535	1495	3	Y	-0-				-0-
05	1922 #	1530	-0-	-392	B	-1927	1530	3	Y	-0-				-0-
06	1590 #	1387	-0-	-203	B	-2130	1387	3	Y	-0-				-0-
07	1643 #	1606	-0-	-37	B	-2167	1606	3	Y	-0-				-0-
08	1643 #	1746	-0-	-103	B	-2064	1746	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1267	CANCELLED UNDERAGE ->				-797					
09	1470 #	1670	-0-	-200	B	-1067	1670	3	Y	-0-				-0-
10	1612 #	1439	-0-	-173	B	-1240	1439	3	Y	-0-				-0-
11	1680 #	1282	-0-	-398	B	-1638	1124	3	158 4 Y	-0-				-0-
12	1736 #	1349	-0-	-387	B	-2025	1349	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 #	20	-0-	-11 B	-216	20 3			Y	-0-				-0-
02		28 #	22	-0-	-6 B	-222	22 3			Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-222											
03		31 #	26	-0-	-5 B	-227	26 3			Y	-0-				-0-
04		30 #	26	-0-	-4 B	-231	26 3			Y	-0-				-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-238	24 3			Y	-0-				-0-
06		30 #	161	-0-	131 B	-107	161 3			Y	-0-				-0-
*07		319 R	426	-0-	107 B	-0-	426 3			Y	-0-				-0-
08		603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603 3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 #	68	-0-	-82 B	-82	68 3			Y	-0-				-0-
10		403 #	21	-0-	-382 B	-464	21 3			Y	-0-				-0-
11		390 #	21	-0-	-369 B	-833	18 3	3	4	Y	-0-				-0-
12		403 #	27	-0-	-376 B	-1209	27 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

01		31 #	24	-0-	-7 B	-51	24 3			N	-0-				-0-
02		28 #	25	-0-	-3 B	-54	25 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-31								
03		31 #	27	-0-	-4 B	-27	27 3			N	-0-				-0-
04		30 #	43	-0-	13 B	-14	43 3			N	-0-				-0-
05		31 #	40	-0-	9 B	-5	40 3			N	-0-				-0-
06		52 R	57	-0-	5 B	-0-	57 3			N	-0-				-0-
07		66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			N	-0-				-0-
08		85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85 3			N	-0-				-0-
10		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92 3			N	-0-				-0-
11		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	81 3	11	4	N	-0-				-0-
*12		96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

01		227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			Y	-0-				-0-
02		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229 3			Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		434 #	190	-0-	-244 B	-244	190 3			Y	-0-				-0-
04		420 #	195	-0-	-225 B	-469	195 3			Y	-0-				-0-
05		434 #	235	-0-	-199 B	-668	235 3			Y	-0-				-0-
06		240 #	215	-0-	-25 B	-693	215 3			Y	-0-				-0-
07		248 #	212	-0-	-36 B	-729	212 3			Y	-0-				-0-
08		248 #	184	-0-	-64 B	-793	184 3			Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-793											
09		240 #	187	-0-	-53 B	-846	187 3			Y	-0-				-0-
10		248 #	224	-0-	-24 B	-870	224 3			Y	-0-				-0-
11		210 #	238	-0-	28 B	-842	209 3	29	4	Y	-0-				-0-
12		217 #	243	-0-	26 B	-816	243 3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 #	862	-0-	-37 B	-705	862	3		N	-0-				-0-
02		812 #	785	-0-	-27 B	-732	785	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-280	CANCELLED	UNDERAGE ->	-452								
03		899 #	888	-0-	-11 B	-291	888	3		N	-0-				-0-
04		870 #	870	-0-	-0- B	-291	870	3		N	-0-				-0-
05		868 #	930	-0-	62 B	-229	930	3		N	-0-				-0-
06		870 #	888	-0-	18 B	-211	888	3		N	-0-				-0-
07		899 #	785	-0-	-114 B	-325	785	3		N	-0-				-0-
08		930 #	873	-0-	-57 B	-382	873	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-182	CANCELLED	UNDERAGE ->	-200								
09		900 #	686	-0-	-214 B	-396	686	3		N	-0-				-0-
10		930 #	862	-0-	-68 B	-464	862	3		N	-0-				-0-
11		900 #	697	-0-	-203 B	-667	697	3		N	-0-				-0-
12		868 #	831	-0-	-37 B	-704	831	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

01		31 #	15	-0-	-16 B	-160	15	3		N	-0-				-0-
02		28 #	21	-0-	-7 B	-167	21	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-41	CANCELLED	UNDERAGE ->	-126								
03		31 #	22	-0-	-9 B	-50	22	3		N	-0-				-0-
04		30 #	22	-0-	-8 B	-58	22	3		N	-0-				-0-
05		31 #	25	-0-	-6 B	-64	25	3		N	-0-				-0-
06		30 #	22	-0-	-8 B	-72	22	3		N	-0-				-0-
07		31 #	23	-0-	-8 B	-80	23	3		N	-0-				-0-
08		31 #	21	-0-	-10 B	-90	21	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-49	CANCELLED	UNDERAGE ->	-41								
09		30 #	21	-0-	-9 B	-58	21	3		N	-0-				-0-
10		31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3		N	-0-				-0-
11		30 #	23	-0-	-7 B	-74	20	3	3 4	N	-0-				-0-
12		31 #	27	-0-	-4 B	-78	27	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

01		434 #	448	-0-	14 B	-186	448	3		Y	-0-				-0-
02		420 #	312	-0-	-108 B	-294	312	3		Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-294											
03		682 #	250	-0-	-432 B	-726	250	3		Y	-0-				-0-
04		660 #	400	-0-	-260 B	-986	400	3		Y	-0-				-0-
05		682 #	616	-0-	-66 B	-1052	616	3		Y	-0-				-0-
06		420 #	585	-0-	165 B	-887	585	3		Y	-0-				-0-
07		403 #	588	-0-	185 B	-702	588	3		Y	-0-				-0-
08		620 #	498	-0-	-122 B	-824	498	3		Y	-0-				-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-824											
09		600 #	474	-0-	-126 B	-950	474	3		Y	-0-				-0-
10		620 #	515	-0-	-105 B	-1055	515	3		Y	-0-				-0-
11		600 #	371	-0-	-229 B	-1284	325	3	46 4	Y	-0-				-0-
12		589 #	280	-0-	-309 B	-1593	280	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	1207	-0-	-126 B	-977	1207	3		N	-0-					-0-
02	1204 #	1093	-0-	-111 B	-1088	1093	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-545	CANCELLED UNDERAGE ->		-543									
03	1271 #	1206	-0-	-65 B	-610	1206	3		N	-0-					-0-
04	1230 #	1215	-0-	-15 B	-625	1215	3		N	-0-					-0-
05	1271 #	1247	-0-	-24 B	-649	1247	3		N	-0-					-0-
06	1170 #	1197	-0-	27 B	-622	1197	3		N	-0-					-0-
07	1271 #	933	-0-	-338 B	-960	933	3		N	-0-					-0-
08	1271 #	1135	-0-	-136 B	-1096	1135	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-578	CANCELLED UNDERAGE ->		-518									
09	1230 #	917	-0-	-313 B	-891	917	3		N	-0-					-0-
10	1240 #	1289	-0-	49 B	-842	1289	3		N	-0-					-0-
11	1200 #	1052	-0-	-148 B	-990	1052	3		N	-0-					-0-
12	1147 #	1193	-0-	46 B	-944	1193	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1831				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1831				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1831									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

01	744 #	573	-0-	-171 B	-691	573	3		N	-0-					-0-
02	644 #	492	-0-	-152 B	-843	492	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-608	CANCELLED UNDERAGE ->		-235									
03	651 #	577	-0-	-74 B	-682	577	3		N	-0-					-0-
04	630 #	621	-0-	-9 B	-691	621	3		N	-0-					-0-
05	620 #	598	-0-	-22 B	-713	598	3		N	-0-					-0-
06	570 #	600	-0-	30 B	-683	600	3		N	-0-					-0-
07	651 #	576	-0-	-75 B	-758	576	3		N	-0-					-0-
08	651 #	731	-0-	80 B	-678	731	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-180	CANCELLED UNDERAGE ->		-498									
09	630 #	558	-0-	-72 B	-252	558	3		N	-0-					-0-
10	620 #	726	-0-	106 B	-146	726	3		N	-0-					-0-
11	720 #	568	-0-	-152 B	-298	568	3		N	-0-					-0-
12	744 #	570	-0-	-174 B	-472	570	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 #	403	-0-	-93 B	-249	363	3	40	9	Y	36	34	1		5
02	448 #	362	-0-	-86 B	-335	330	3	32	9	Y	29	32	1		2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-335												
03	434 #	411	-0-	-23 B	-358	374	3	37	9	Y	34	34	1		2
04	420 #	460	-0-	40 B	-318	420	3	40	9	Y	36	37	1		1
05	434 #	430	-0-	-4 B	-322	389	3	41	9	Y	37	36	1		2
06	390 #	382	-0-	-8 B	-330	345	3	37	9	Y	34	34	1		2
07	434 #	353	-0-	-81 B	-411	307	3	46	9	Y	42	42	1		2
08	434 #	305	-0-	-129 B	-540	262	3	43	9	Y	39	38	1		3
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-245	CANCELLED UNDERAGE ->	-295										
09	360 #	240	-0-	-120 B	-365	199	3	41	9	Y	37	38	1		2
10	372 #	319	-0-	-53 B	-418	276	3	43	9	Y	39	39	1		2
11	360 #	266	-0-	-94 B	-512	197	3	28	4	Y	37	38	1		1
						41	9								
12	341 #	266	-0-	-75 B	-587	222	3	44	9	Y	40	39	1		2
TOTAL GAS PROD:		4,197			TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	341 #	337	-0-	-4 B	-411	337	3		N	-0-					-0-
02	308 #	286	-0-	-22 B	-433	286	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-256	CANCELLED UNDERAGE ->	-177										
03	310 #	317	-0-	7 B	-249	317	3		N	-0-					-0-
04	330 #	310	-0-	-20 B	-269	310	3		N	-0-					-0-
05	341 #	307	-0-	-34 B	-303	307	3		N	-0-					-0-
06	330 #	290	-0-	-40 B	-343	290	3		N	-0-					-0-
07	310 #	252	-0-	-58 B	-401	252	3		N	-0-					-0-
08	310 #	301	-0-	-9 B	-410	301	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-161	CANCELLED UNDERAGE ->	-249										
09	300 #	256	-0-	-44 B	-205	256	3		N	-0-					-0-
10	310 #	295	-0-	-15 B	-220	295	3		N	-0-					-0-
11	300 #	265	-0-	-35 B	-255	265	3		N	-0-					-0-
12	310 #	312	-0-	2 B	-253	312	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,528			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 #	506	-0-	-486 B	-1188	466 3	40 9	Y	36	34 1					5
02	896 #	485	-0-	-411 B	-1599	453 3	32 9	Y	29	32 1					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1599															
03	558 #	549	-0-	-9 B	-1608	537 3	12 9	Y	11	12 1					1
04	540 #	579	-0-	39 B	-1569	579 3		Y	-0-	1 1					-0-
05	558 #	561	-0-	3 B	-1566	561 3		Y	-0-						-0-
06	540 #	592	-0-	52 B	-1514	592 3		Y	-0-						-0-
07	558 #	553	-0-	-5 B	-1519	553 3		Y	-0-						-0-
08	558 #	515	-0-	-43 B	-1562	515 3		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -1505															
09	600 #	360	-0-	-240 B	-297	360 3		Y	-0-						-0-
10	620 #	418	-0-	-202 B	-499	418 3		Y	-0-						-0-
11	600 #	398	-0-	-202 B	-701	349 3	49 4	Y	-0-						-0-
12	558 #	505	-0-	-53 B	-754	505 3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 76															

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1457 #	1380	-0-	-77 B	-764	1380 3		N	-0-						-0-
02	1316 #	1197	-0-	-119 B	-883	1197 3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549 CANCELLED UNDERAGE -> -334															
03	1426 #	1388	-0-	-38 B	-587	1388 3		N	-0-						-0-
04	1380 #	1378	-0-	-2 B	-589	1378 3		N	-0-						-0-
05	1395 #	1382	-0-	-13 B	-602	1382 3		N	-0-						-0-
06	1350 #	1338	-0-	-12 B	-614	1338 3		N	-0-						-0-
07	1426 #	1204	-0-	-222 B	-836	1204 3		N	-0-						-0-
08	1426 #	1430	-0-	4 B	-832	1430 3		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -287 CANCELLED UNDERAGE -> -545															
09	1380 #	1322	-0-	-58 B	-345	1322 3		N	-0-						-0-
10	1395 #	1410	-0-	15 B	-330	1410 3		N	-0-						-0-
11	1380 #	1187	-0-	-193 B	-523	1187 3		N	-0-						-0-
12	1426 #	1273	-0-	-153 B	-676	1273 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	100	-0-	-179 B	-1864	100	3		Y	-0-					-0-
02	168 #	140	-0-	-28 B	-1892	140	3		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-789	CANCELLED UNDERAGE ->		-1103									
03	155 #	246	-0-	91 B	-698	246	3		Y	-0-					-0-
04	150 #	266	-0-	116 B	-582	266	3		Y	-0-					-0-
05	155 #	338	-0-	183 B	-399	338	3		Y	-0-					-0-
06	150 #	390	-0-	240 B	-159	390	3		Y	-0-					-0-
*07	245 R	404	-0-	159 B	-0-	404	3		Y	-0-					-0-
08	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		Y	-0-					-0-
10	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		Y	-0-					-0-
11	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	614	3	86 4	Y	-0-					-0-
*12	698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,818	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

01	372 #	310	-0-	-62 B	-246	310	3		N	-0-					-0-
02	336 #	288	-0-	-48 B	-294	288	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-185	CANCELLED UNDERAGE ->		-109									
03	341 #	308	-0-	-33 B	-218	308	3		N	-0-					-0-
04	330 #	312	-0-	-18 B	-236	312	3		N	-0-					-0-
05	341 #	298	-0-	-43 B	-279	298	3		N	-0-					-0-
06	300 #	331	-0-	31 B	-248	331	3		N	-0-					-0-
07	310 #	301	-0-	-9 B	-257	301	3		N	-0-					-0-
08	310 #	311	-0-	1 B	-256	311	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-153									
09	330 #	265	-0-	-65 B	-168	265	3		N	-0-					-0-
10	341 #	298	-0-	-43 B	-211	298	3		N	-0-					-0-
11	330 #	241	-0-	-89 B	-300	241	3		N	-0-					-0-
12	310 #	131	-0-	-179 B	-479	131	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,394	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	1184	-0-	-25 B	-369	1184	3		N	-0-				-0-
02	1092 #	1045	-0-	-47 B	-416	1045	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-188	CANCELLED	UNDERAGE ->	-228								
03	1209 #	1152	-0-	-57 B	-245	1152	3		N	-0-				-0-
04	1170 #	1145	-0-	-25 B	-270	1145	3		N	-0-				-0-
05	1209 #	1159	-0-	-50 B	-320	1159	3		N	-0-				-0-
06	1140 #	1104	-0-	-36 B	-356	1104	3		N	-0-				-0-
07	1178 #	987	-0-	-191 B	-547	987	3		N	-0-				-0-
08	1178 #	1203	-0-	25 B	-522	1203	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-359	CANCELLED	UNDERAGE ->	-163								
09	1140 #	981	-0-	-159 B	-518	981	3		N	-0-				-0-
10	1147 #	1215	-0-	68 B	-450	1215	3		N	-0-				-0-
11	1170 #	1024	-0-	-146 B	-596	1024	3		N	-0-				-0-
12	1209 #	1139	-0-	-70 B	-666	1139	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

01	1147 #	1045	-0-	-102 B	-712	1045	3		N	-0-				-0-
02	1036 #	899	-0-	-137 B	-849	899	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-507	CANCELLED	UNDERAGE ->	-342								
03	1116 #	1003	-0-	-113 B	-620	1003	3		N	-0-				-0-
04	1080 #	1027	-0-	-53 B	-673	1027	3		N	-0-				-0-
05	1085 #	1030	-0-	-55 B	-728	1030	3		N	-0-				-0-
06	1020 #	1006	-0-	-14 B	-742	1006	3		N	-0-				-0-
07	1054 #	919	-0-	-135 B	-877	919	3		N	-0-				-0-
08	1054 #	1136	-0-	82 B	-795	1136	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-370	CANCELLED	UNDERAGE ->	-425								
09	1020 #	897	-0-	-123 B	-493	897	3		N	-0-				-0-
10	1054 #	1150	-0-	96 B	-397	1150	3		N	-0-				-0-
11	1110 #	950	-0-	-160 B	-557	950	3		N	-0-				-0-
12	1147 #	1055	-0-	-92 B	-649	1055	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

01	310 #	142	-0-	-168 B	-537	142	3		N	-0-				-0-
02	280 #	161	-0-	-119 B	-656	161	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-427	CANCELLED	UNDERAGE ->	-229								
03	279 #	222	-0-	-57 B	-484	222	3		N	-0-				-0-
04	270 #	235	-0-	-35 B	-519	235	3		N	-0-				-0-
05	217 #	247	-0-	30 B	-489	247	3		N	-0-				-0-
06	210 #	271	-0-	61 B	-428	271	3		N	-0-				-0-
07	248 #	265	-0-	17 B	-411	265	3		N	-0-				-0-
08	248 #	334	-0-	86 B	-325	334	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-92	CANCELLED	UNDERAGE ->	-233								
09	270 #	262	-0-	-8 B	-100	262	3		N	-0-				-0-
10	279 #	361	-0-	82 B	-18	361	3		N	-0-				-0-
11	330 #	290	-0-	-40 B	-58	290	3		N	-0-				-0-
12	341 #	259	-0-	-82 B	-140	259	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.					046623											
FURR-TUBB			WELL #:		2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993			
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	465 #	442	-0-	-23 B	-197		442	3			Y	-0-				24
02	420 #	397	-0-	-23 B	-220		397	3			Y	-0-				24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204	CANCELLED	UNDERAGE ->		-16								
03	434 #	439	-0-	5 B	-199		439	3			Y	-0-				24
04	420 #	425	-0-	5 B	-194		425	3			Y	-0-				24
05	434 #	434	-0-	-0- B	-194		434	3			Y	-0-				24
06	420 #	417	-0-	-3 B	-197		417	3			Y	-0-				24
07	434 #	383	-0-	-51 B	-248		383	3			Y	-0-				24
08	434 #	424	-0-	-10 B	-258		424	3			Y	-0-				24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64	CANCELLED	UNDERAGE ->		-194								
09	420 #	409	-0-	-11 B	-75		409	3			Y	-0-				24
10	434 #	423	-0-	-11 B	-86		423	3			Y	-0-				24
11	420 #	364	-0-	-56 B	-142		364	3			Y	-0-				24
12	434 #	419	-0-	-15 B	-157		419	3			Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			4,976		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689	-	2875
01	744 #	715	-0-	-29 B	-352	715	3	Y	-0-						54
02	672 #	645	-0-	-27 B	-379	645	3	Y	-0-						54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341	CANCELLED UNDERAGE ->		-38								
03	713 #	666	-0-	-47 B	-388	666	3	Y	-0-						54
04	690 #	687	-0-	-3 B	-391	687	3	Y	-0-						54
05	713 #	703	-0-	-10 B	-401	703	3	Y	-0-						54
06	690 #	674	-0-	-16 B	-417	674	3	Y	-0-						54
07	713 #	617	-0-	-96 B	-513	617	3	Y	-0-						54
08	713 #	690	-0-	-23 B	-536	690	3	Y	-0-						54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-341								
09	690 #	663	-0-	-27 B	-222	663	3	Y	-0-						54
10	713 #	683	-0-	-30 B	-252	683	3	Y	-0-						54
11	660 #	586	-0-	-74 B	-326	586	3	Y	-0-						54
12	682 #	674	-0-	-8 B	-334	674	3	Y	-0-						54
TOTAL GAS PROD:			8,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336											
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A	
01	2635 #	2889	-0-	254 B	-6889	2780	2	109	9	N	99	98	1		1
02	2296 #	1699	-0-	-597 B	-7486	1616	2	83	9	N	75	75	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4770	CANCELLED UNDERAGE ->		-2716								
03	2542 #	1229	-0-	-1313 B	-6083	1209	2	20	9	N	18	19	1		-0-
04	2790 #	302	-0-	-2488 B	-8571	299	2	3	9	N	3	3	1		-0-
05	2883 #	-0-	-0-	-2883 B	-11454					N	-0-				-0-
06	2790 #	235	-0-	-2555 B	-14009	226	2	9	9	N	8	8	1		-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-15900					N	-0-				-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-17140					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12370	CANCELLED UNDERAGE ->		-4770								
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-12670					N	-0-				-0-
10	248 #	772	-0-	524 B	-12146	722	2	50	9	N	45	41	1		4
11	240 #	4084	-0-	3844 B	-8302	4033	2	51	9	N	46	45	1		5
12	0 #	3249	-0-	3249 B	-5053	3249	2			N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:				14,459		TOTAL CONDENSATE PROD:				294					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 #	589	-0-	-403 B	-3926	589	2		Y	-0-					-0-
02	560 #	594	-0-	34 B	-3892	594	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3892												
03	INC G-10	120	-0-	120 B	-3772	120	2		Y	-0-					-0-
04	INC G-10	388	-0-	388 B	-3384	388	2		Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3384				Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3384				Y	-0-					-0-
07	INC G-10	190	-0-	190 B	-3194	190	2		Y	-0-					-0-
08	INC G-10	158	-0-	158 B	-3036	158	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3036									
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390				Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-576				Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-756				Y	-0-					-0-
12	186 #	834	-0-	648 B	-108	834	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,873													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

01	868 #	841	-0-	-27 B	-2197	841	2		N	-0-					-0-
02	756 #	497	-0-	-259 B	-2456	497	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1426		CANCELLED UNDERAGE ->	-1030									
03	837 #	431	-0-	-406 B	-1832	431	2		N	-0-					-0-
04	810 #	116	-0-	-694 B	-2526	116	2		N	-0-					-0-
05	837 #	77	-0-	-760 B	-3286	77	2		N	-0-					-0-
06	810 #	2	-0-	-808 B	-4094	2	2		N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-4652				N	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-5086				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3660		CANCELLED UNDERAGE ->	-1426									
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3780				N	-0-					-0-
10	62 #	185	-0-	123 B	-3657	185	2		N	-0-					-0-
11	2 #	2	-0-	-0- B	-3657	2	2		N	-0-					-0-
12	0 #	954	-0-	954 B	-2703	954	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 #	1808	-0-	-207 B	-10298	1808	2		N	-0-	-0-
02	1820 #	1574	-0-	-246 B	-10544	1574	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2896	CANCELLED UNDERAGE ->		-7648					
03	1240 #	1179	-0-	-61 B	-2957	1179	2		N	-0-	-0-
04	1740 #	320	-0-	-1420 B	-4377	320	2		N	-0-	-0-
05	1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-6175				N	-0-	-0-
06	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-7915				N	-0-	-0-
07	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-9651				N	-0-	-0-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-10829				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7933	CANCELLED UNDERAGE ->		-2896					
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-8263				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8263				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01	1116 #	585	-0-	-531 B	-4524	585	2		N	-0-	-0-
02	1120 #	198	-0-	-922 B	-5446	198	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2314	CANCELLED UNDERAGE ->		-3132					
03	1240 #	234	-0-	-1006 B	-3320	234	2		N	-0-	-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4520				N	-0-	-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589 B	-5109				N	-0-	-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-5679				N	-0-	-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-5927				N	-0-	-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-6175				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3861	CANCELLED UNDERAGE ->		-2314					
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3861				N	-0-	-0-
10	0 #	243	-0-	243 B	-3618	243	2		N	-0-	-0-
11	0 #	176	-0-	176 B	-3442	176	2		N	-0-	-0-
12	0 #	440	-0-	440 B	-3002	440	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

01	62 #	385	-0-	323 B	-1553	385	2		N	-0-	-0-
02	392 #	182	-0-	-210 B	-1763	182	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-599	CANCELLED UNDERAGE ->		-1164					
03	434 #	218	-0-	-216 B	-815	218	2		N	-0-	-0-
04	420 #	22	-0-	-398 B	-1213	22	2		N	-0-	-0-
05	372 #	18	-0-	-354 B	-1567	18	2		N	-0-	-0-
06	360 #	4	-0-	-356 B	-1923	4	2		N	-0-	-0-
07	217 #	7	-0-	-210 B	-2133	7	2		N	-0-	-0-
08	217 #	7	-0-	-210 B	-2343	7	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1744	CANCELLED UNDERAGE ->		-599					
09	30 #	3	-0-	-27 B	-1771	3	2		N	-0-	-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-1782	20	2		N	-0-	-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7 B	-1789				N	-0-	-0-
12	7 #	306	-0-	299 B	-1490	306	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 #	936	-0-	347 B	-717	936	2		N	-0-				-0-
02	980 R	1697	-0-	717 B	-0-	1697	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	589 #	343	-0-	-246 B	-246	343	2		N	-0-				-0-
04	894 R	1140	-0-	246 B	-0-	1138	2	2 9	N	2	2 1			-0-
05	589 #	128	-0-	-461 B	-461	127	2	1 9	N	1	1 1			-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1031				N	-0-				-0-
07	589 #	353	-0-	-236 B	-1267	352	2	1 9	N	1	1 1			-0-
08	589 #	208	-0-	-381 B	-1648	207	2	1 9	N	1	1 1			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1648											
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-2218				N	-0-				-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341 B	-2559				N	-0-				-0-
*11	330 #	501	-0-	171 B	-2388	500	2	1 9	N	1	1 1			-0-
12	341 #	1751	-0-	1410 B	-978	1733	2	18 9	N	16	16 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	1395 #	1267	-0-	-128 B	-376	1267	2		Y	-0-				-0-
02	1260 #	1097	-0-	-163 B	-539	1097	2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-539											
03	1395 #	1375	-0-	-20 B	-559	1375	2		Y	-0-				-0-
04	1350 #	1293	-0-	-57 B	-616	1293	2		Y	-0-				-0-
05	1395 #	1482	-0-	87 B	-529	1482	2		Y	-0-				-0-
06	1230 #	1220	-0-	-10 B	-539	1220	2		Y	-0-				-0-
07	1364 #	1498	-0-	134 B	-405	1498	2		Y	-0-				-0-
08	1488 #	1403	-0-	-85 B	-490	1403	2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-172	CANCELLED UNDERAGE ->	-318									
09	1071 R	1243	-0-	172 B	-0-	1243	2		Y	-0-				-0-
10	1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		Y	-0-				-0-
11	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2		Y	-0-				-0-
*12	1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	744 #	263	-0-	-481 B	-1661	263	2		Y	-0-				-0-
02	672 #	536	-0-	-136 B	-1797	536	2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1797											
03	558 #	415	-0-	-143 B	-1940	415	2		Y	-0-				-0-
04	540 #	95	-0-	-445 B	-2385	95	2		Y	-0-				-0-
05	589 #	43	-0-	-546 B	-2931	43	2		Y	-0-				-0-
06	570 #	162	-0-	-408 B	-3339	162	2		Y	-0-				-0-
07	589 #	7	-0-	-582 B	-3921	7	2		Y	-0-				-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-4324				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2527	CANCELLED UNDERAGE ->	-1797									
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2617				Y	-0-				-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2772				Y	-0-				-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-2922				Y	-0-				-0-
12	7 #	96	-0-	89 B	-2833	96	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:	886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL	DEPTH	3653	PERF.	2503	-	2761
01	930 #	845	-0-	-85 B	-385	824	2	21	9	N	19	16	1			4
02	840 #	864	-0-	24 B	-361	846	2	18	9	N	16	15	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED	UNDERAGE ->	-236									
03	930 #	802	-0-	-128 B	-253	784	2	18	9	N	16	18	1			3
04	900 #	917	-0-	17 B	-236	899	2	18	9	N	16	15	1			4
05	961 #	952	-0-	-9 B	-245	930	2	22	9	N	20	20	1			3
06	930 #	806	-0-	-124 B	-369	793	2	13	9	N	12	13	1			4
07	961 #	956	-0-	-5 B	-374	934	2	22	9	N	20	19	1			4
08	961 #	912	-0-	-49 B	-423	887	2	25	9	N	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-315	CANCELLED	UNDERAGE ->	-108									
09	930 #	826	-0-	-104 B	-419	805	2	21	9	N	19	21	1			2
10	961 #	934	-0-	-27 B	-446	911	2	23	9	N	21	21	1			2
11	930 #	870	-0-	-60 B	-506	845	2	25	9	N	23	23	1			2
12	961 #	865	-0-	-96 B	-602	865	2			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:				10,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				205				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		932		RRCID -> 040105		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 #	257	-0-	-22	B	-499		257	2		Y	-0-					-0-
02	252 #	321	-0-	69	B	-430		321	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-430													
03	279 #	296	-0-	17	B	-413		296	2		Y	-0-					-0-
04	270 #	208	-0-	-62	B	-475		208	2		Y	-0-					-0-
05	341 #	121	-0-	-220	B	-695		121	2		Y	-0-					-0-
06	330 #	2	-0-	-328	B	-1023		2	2		Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1364					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-1674					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1261		CANCELLED UNDERAGE ->		-413									
09	210 #	-0-	-0-	-210	B	-1471					Y	-0-					-0-
10	124 #	127	-0-	3	B	-1468		127	2		Y	-0-					-0-
11	2 #	22	-0-	20	B	-1448		22	2		Y	-0-					-0-
12	0 #	688	-0-	688	B	-760		688	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE 10/17/1966			TOTAL	DEPTH	4369	PERF.	N/A
01	465 #	472	-0-	7	B	-1229	452	2	20	9	N	18	18	1	-0-
02	420 #	231	-0-	-189	B	-1418	216	2	15	9	N	14	14	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-867	CANCELLED UNDERAGE ->			-551							
03	465 #	264	-0-	-201	B	-1068	246	2	18	9	N	16	16	1	-0-
04	450 #	270	-0-	-180	B	-1248	256	2	14	9	N	13	13	1	-0-
05	465 #	504	-0-	39	B	-1209	483	2	21	9	N	19	18	1	1
06	450 #	195	-0-	-255	B	-1464	180	2	15	9	N	14	14	1	1
07	279 #	-0-	-0-	-279	B	-1743					N	14	14	1	1
08	496 #	-0-	-0-	-496	B	-2239					N	13	13	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1411	CANCELLED UNDERAGE ->			-828							
09	480 #	-0-	-0-	-480	B	-1891					N	15	15	1	1
10	496 #	262	-0-	-234	B	-2125	244	2	18	9	N	16	15	1	2
11	210 #	1033	-0-	823	B	-1302	1016	2	17	9	N	15	15	1	2
12	0 #	689	-0-	689	B	-613	689	2			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				3,920		TOTAL CONDENSATE PROD:				167					

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	943	RRCID	-> 042689	COMPL.	DATE 10/14/1967	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	N/A
01	1374	R	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2	Y	-0-			-0-
02	1636	R	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1333	#	546	-0-	-787	B	-787	546	2	Y	-0-			-0-
04	1320	#	1081	-0-	-239	B	-1026	1081	2	Y	-0-			-0-
05	1488	#	75	-0-	-1413	B	-2439	75	2	Y	-0-			-0-
06	1440	#	483	-0-	-957	B	-3396	483	2	Y	-0-			-0-
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	B	-4884			Y	-0-			-0-
08	1116	#	-0-	-0-	-1116	B	-6000			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6000										
09	1080	#	-0-	-0-	-1080	B	-7080			Y	-0-			-0-
10	496	#	789	-0-	293	B	-6787	789	2	Y	-0-			-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480	B	-7267			Y	-0-			-0-
12	0	#	3044	-0-	3044	B	-4223	3044	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,028	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			//CONT.//		109336														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I			WELL #:		802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH		5654		PERF. N/A				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	806 #	733	-0-	-73 B	-152		709	2	24	9	Y	22	19	1			5		
02	728 #	662	-0-	-66 B	-218		644	2	18	9	Y	16	16	1			5		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-218															
03	806 #	721	-0-	-85 B	-303		699	2	22	9	Y	20	21	1			4		
04	780 #	778	-0-	-2 B	-305		756	2	22	9	Y	20	19	1			5		
05	806 #	799	-0-	-7 B	-312		778	2	21	9	Y	19	20	1			4		
06	720 #	687	-0-	-33 B	-345		665	2	22	9	Y	20	19	1			5		
07	806 #	791	-0-	-15 B	-360		769	2	22	9	Y	20	21	1			4		
08	806 #	783	-0-	-23 B	-383		758	2	25	9	Y	23	23	1			4		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-165	CANCELLED	UNDERAGE ->	-218												
09	549 R	714	-0-	165 B	-0-		693	2	21	9	Y	19	21	1			2		
10	792 R	792	-0-	-0- B	-0-		768	2	24	9	Y	22	22	1			2		
11	761 R	761	-0-	-0- B	-0-		736	2	25	9	Y	23	23	1			2		
*12	729 R	729	-0-	-0- B	-0-		729	2			Y	-0-					2		
TOTAL GAS PROD:		8,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		224											

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	966	RRCID ->	047223	COMPL. DATE	11/05/1969	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	N/A	
01	992 #	917	-0-	-75	B	-1419	893	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
02	924 #	885	-0-	-39	B	-1458	854	2	31	9	Y	28	27	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1458											
03	1023 #	698	-0-	-325	B	-1783	691	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
04	990 #	482	-0-	-508	B	-2291	482	2			Y	-0-			-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992	B	-3283					Y	-0-			-0-
06	960 #	-0-	-0-	-960	B	-4243					Y	-0-			-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992	B	-5235					Y	-0-			-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713	B	-5948					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4490		CANCELLED UNDERAGE ->	-1458								
09	T. A.	1036	-0-	1036	B	-3454	1017	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	T. A.	1111	-0-	1111	B	-2343	1078	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
11	T. A.	1345	-0-	1345	B	-998	1314	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	T. A.	1158	-0-	1158	B	160	1127	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,632	TOTAL CONDENSATE PROD:			159								

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2765 -	2984
01	186 #	-0-	-0-	-186 B	-8228			N	-0-				-0-
02	168 #	108	-0-	-60 B	-8288	108	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1506	CANCELLED UNDERAGE ->		-6782						-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1692			N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1722			N	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1846			N	-0-				-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-1966			N	-0-				-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2090			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2090			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-1506						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				108	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	02/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1922 #	1423	-0-	-499 B	-11624	1423	2	N	-0-	-0-		
02	1400 #	520	-0-	-880 B	-12504	520	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4471	CANCELLED UNDERAGE ->	-8033						
03	1550 #	785	-0-	-765 B	-5236	785	2	N	-0-	-0-		
04	1500 #	106	-0-	-1394 B	-6630	106	2	N	-0-	-0-		
05	1426 #	139	-0-	-1287 B	-7917	139	2	N	-0-	-0-		
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-9297			N	-0-	-0-		
07	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10072			N	-0-	-0-		
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10847			N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6376	CANCELLED UNDERAGE ->	-4471						
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-6496			N	-0-	-0-		
10	124 #	392	-0-	268 B	-6228	392	2	N	-0-	-0-		
11	0 #	-0-	-0-	0- B	-6228			N	-0-	-0-		
12	0 #	1239	-0-	1239 B	-4989	1239	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-				-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-1064					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1064											
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-				-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-				-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-				-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064					Y	-0-				-0-
07	INC G-10	593	-0-	593 B	-471	593	2			Y	-0-				-0-
08	INC G-10	932	-0-	932 B	461	932	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			461											
09	1423 R	962	-0-	-461 B	-0-	962	2			Y	-0-				-0-
10	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			Y	-0-				-0-
11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			Y	-0-				-0-
*12	600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036

01	1426 #	1190	-0-	-236 B	-3202	1190	2			Y	-0-				-0-
02	952 #	921	-0-	-31 B	-3233	921	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3233											
03	961 #	768	-0-	-193 B	-3426	768	2			Y	-0-				-0-
04	1140 #	136	-0-	-1004 B	-4430	136	2			Y	-0-				-0-
05	1178 #	160	-0-	-1018 B	-5448	160	2			Y	-0-				-0-
06	1140 #	500	-0-	-640 B	-6088	500	2			Y	-0-				-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-7111					Y	-0-				-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-7886					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4653	CANCELLED UNDERAGE ->	-3233									
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-4803					Y	-0-				-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5330					Y	312	308	1		4
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-5840					Y	-0-	4	1		-0-
12	0 #	234	-0-	234 B	-5606	3	2	231	9	Y	210	209	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		522									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	279 #	125	-0-	-154 B	-4107	125	2			N	-0-				-0-
02	252 #	185	-0-	-67 B	-4174	185	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-698	CANCELLED UNDERAGE ->	-3476									
03	217 #	15	-0-	-202 B	-900	15	2			N	-0-				-0-
04	120 #	5	-0-	-115 B	-1015	5	2			N	-0-				-0-
05	217 #	33	-0-	-184 B	-1199	33	2			N	-0-				-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1409					N	-0-				-0-
07	217 #	31	-0-	-186 B	-1595	31	2			N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1626					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-928	CANCELLED UNDERAGE ->	-698									
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-958					N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-989					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1019					N	-0-				-0-
12	31 #	633	-0-	602 B	-417	633	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	1	-0-	-30 B	-10055	1	2		N	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84 B	-10139				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10139										
03		93 #	12	-0-	-81 B	-10220	12	2		N	-0-			-0-
04		90 #	298	-0-	208 B	-10012	298	2		N	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-10013				N	-0-			-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-10014				N	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310 B	-10324				N	-0-			-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-10634				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-703	CANCELLED UNDERAGE ->	-9931								
09		300 #	-0-	-0-	-300 B	-1003				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1003				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1003				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1003				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

01		3813 #	3314	-0-	-499 B	-1470	3314	2		Y	-0-			-0-
02		3416 #	2643	-0-	-773 B	-2243	2643	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2243										
03		INC G-10	3372	-0-	3372 B	1129	3372	2		Y	-0-			-0-
04		INC G-10	2888	-0-	2888 B	4017	2888	2		Y	-0-			-0-
05		INC G-10	3558	-0-	3558 B	7575	3558	2		Y	-0-			-0-
06		INC G-10	3270	-0-	3270 B	10845	3270	2		Y	-0-			-0-
07		INC G-10	3475	-0-	3475 B	14320	3475	2		Y	-0-			-0-
08		INC G-10	3707	-0-	3707 B	18027	3707	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		18027										
09		21238 R	3211	-0-	-18027 B	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
10		3565 #	3484	-0-	-81 B	-81	3484	2		Y	-0-			-0-
11		3600 #	3478	-0-	-122 B	-203	3478	2		Y	-0-			-0-
12		3720 #	3404	-0-	-316 B	-519	3404	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01		558 #	659	-0-	101 B	-835	659	2		Y	-0-			-0-
02		504 #	515	-0-	11 B	-824	515	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-824										
03		558 #	222	-0-	-336 B	-1160	222	2		Y	-0-			-0-
04		630 #	-0-	-0-	-630 B	-1790				Y	-0-			-0-
05		651 #	-0-	-0-	-651 B	-2441				Y	-0-			-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630 B	-3071				Y	-0-			-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558 B	-3629				Y	-0-			-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217 B	-3846				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3022	CANCELLED UNDERAGE ->	-824								
09		0 #	-0-	-0-	-0 B	-3022				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0 B	-3022				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0 B	-3022				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0 B	-3022				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	372 #	458	-0-	86 B	-1718	458	2			N	-0-					-0-
02	448 #	279	-0-	-169 B	-1887	279	2			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-486	CANCELLED UNDERAGE ->	-1401										
03	496 #	240	-0-	-256 B	-742	240	2			N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480 B	-1222					N	-0-					-0-
05	465 #	29	-0-	-436 B	-1658	29	2			N	-0-					-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-2108					N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-2418					N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2666					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-2180	CANCELLED UNDERAGE ->	-486										
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-2210					N	-0-					-0-
10	31 #	39	-0-	8 B	-2202	39	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2202					N	-0-					-0-
12	0 #	278	-0-	278 B	-1924	278	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	837 #	388	-0-	-449 B	-3831	388	2			N	-0-					-0-
02	476 #	685	-0-	209 B	-3622	685	2			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-2739	CANCELLED UNDERAGE ->	-883										
03	372 #	152	-0-	-220 B	-2959	152	2			N	-0-					-0-
04	390 #	522	-0-	132 B	-2827	522	2			N	-0-					-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744 B	-3571					N	-0-					-0-
06	720 #	-0-	-0-	-720 B	-4291					N	-0-					-0-
07	744 #	113	-0-	-631 B	-4922	113	2			N	-0-					-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5449					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-2842	CANCELLED UNDERAGE ->	-2607										
09	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3352					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3476					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3596					N	-0-					-0-
12	124 #	1360	-0-	1236 B	-2360	1360	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1069		RRCID -> 053052		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2804 - 3052						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	465 #	481	-0-	16 B	-235			481	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	93	-0-	-327 B	-562			93	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562														
03	INC G-10	212	-0-	212 B	-350			212	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	245	-0-	245 B	-105			245	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-105							Y	-0-					-0-
06	INC G-10	101	-0-	101 B	-4			100	2		1	9	Y	1	1			-0-
07	INC G-10	753	-0-	753 B	749			753	2			Y	-0-					-0-
08	1357 R	608	-0-	-749 B	-0-			608	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	372 R	372	-0-	-0- B	-0-			372	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744 B	-744							Y	-0-					-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1464							Y	-0-					-0-
12	744 #	319	-0-	-425 B	-1889			319	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,184						TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1076	RRCID -> 053053	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2650	- 2912
01	1395 #	58	-0-	-1337 B	-6246	58	2	N	-0-	-0-
02	1260 #	1073	-0-	-187 B	-6433	1073	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3230	CANCELLED UNDERAGE ->	-3203				
03	837 #	324	-0-	-513 B	-3743	324	2	N	-0-	-0-
04	810 #	-0-	-0-	-810 B	-4553			N	-0-	-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-5731			N	-0-	-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-6871			N	-0-	-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-8049			N	-0-	-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-8359			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5129	CANCELLED UNDERAGE ->	-3230				
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129			N	-0-	-0-
12	0 #	1	-0-	1 B	-5128	1	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,456	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	338	RRCID ->	053319	COMPL.	DATE	08/10/1972	TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	N/A
01	775 #	111	-0-	-664 B	-2656	111	2			Y	-0-				-0-
02	588 #	785	-0-	197 B	-2459	727	2	58	9	Y	53	52	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2459											
03	558 #	160	-0-	-398 B	-2857	141	2	19	9	Y	17	18	1		-0-
04	150 #	543	-0-	393 B	-2464	489	2	54	9	Y	49	49	1		-0-
05	868 #	78	-0-	-790 B	-3254	78	2			Y	-0-				-0-
06	840 #	175	-0-	-665 B	-3919	175	2			Y	-0-				-0-
07	868 #	126	-0-	-742 B	-4661	126	2			Y	-0-				-0-
08	558 #	145	-0-	-413 B	-5074	145	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3008	CANCELLED UNDERAGE ->	-2066									
09	540 #	-0-	-0-	-540 B	-3548					Y	-0-				-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-3734					Y	-0-				-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-3914					Y	-0-				-0-
12	155 #	1258	-0-	1103 B	-2811	1257	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 053603		COMPL. DATE 10/11/1972		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	465 #	1054	-0-	589 B	-1885		1054	2				N	-0-					-0-	
02	392 #	461	-0-	69 B	-1816		461	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1090	CANCELLED UNDERAGE ->				-726										
03	434 #	385	-0-	-49 B	-1139		385	2				N	-0-					-0-	
04	1020 #	141	-0-	-879 B	-2018		141	2				N	-0-					-0-	
05	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-3072							N	-0-					-0-	
06	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-4092							N	-0-					-0-	
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-4588							N	-0-					-0-	
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-4960							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3870	CANCELLED UNDERAGE ->				-1090										
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-4020							N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4020							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4020							N	-0-					-0-	
12	0 #	282	-0-	282 B	-3738		282	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1073	RRCID -> 053846	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	2940	-	3174
01	31 #	17	-0-	-14 B	-261	8 2	9 9	Y	8	9	1		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-289			Y	6	6	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289									-0-
03	T. A.	23	-0-	23 B	-266	21 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
04	T. A.	32	-0-	32 B	-234	31 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
05	T. A.	26	-0-	26 B	-208	26 2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	16	-0-	16 B	-192	16 2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	3	-0-	3 B	-189	2 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-189			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-189							-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-30			Y	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-61			Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-91			Y	-0-				-0-
*12	9 R	100	-0-	91 B	-0-	94 2	6 9	Y	5	5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				217	TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1075	RRCID -> 053917	COMPL. DATE 11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
01	1209 #	1136	-0-	-73 B	-4183	1136	2	N	-0-
02	924 #	737	-0-	-187 B	-4370	737	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3017	CANCELLED UNDERAGE ->		-1353		
03	1023 #	513	-0-	-510 B	-3527	513	2	N	-0-
04	1110 #	108	-0-	-1002 B	-4529	108	2	N	-0-
05	1147 #	101	-0-	-1046 B	-5575	101	2	N	-0-
06	1110 #	1	-0-	-1109 B	-6684	1	2	N	-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806 B	-7490			N	-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-8017			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5000	CANCELLED UNDERAGE ->		-3017		
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-5120			N	-0-
10	93 #	363	-0-	270 B	-4850	363	2	N	-0-
11	1 #	221	-0-	220 B	-4630	221	2	N	-0-
12	0 #	1031	-0-	1031 B	-3599	1031	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

01	124 #	105	-0-	-19	B	-434	105	2				N	-0-				-0-	
02	84 #	59	-0-	-25	B	-459	59	2				N	-0-				-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-254		CANCELLED UNDERAGE ->		-205										
03	93 #	49	-0-	-44	B	-298	49	2				N	-0-				-0-	
04	90 #	9	-0-	-81	B	-379	9	2				N	-0-				-0-	
05	93 #	5	-0-	-88	B	-467	5	2				N	-0-				-0-	
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-557						N	-0-				-0-	
07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-619						N	-0-				-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-681						N	-0-				-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-427		CANCELLED UNDERAGE ->		-254										
09	9 #	-0-	-0-	-9	B	-436						N	-0-				-0-	
10	5 #	7	-0-	2	B	-434	7	2				N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-434						N	-0-				-0-	
12	0 #	87	-0-	87	B	-347	87	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N, ET AL				WELL #:	704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
01	992 #	712	-0-	-280	B	-2655	712	2	N	-0-		-0-
02	896 #	405	-0-	-491	B	-3146	405	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1829	CANCELLED UNDERAGE	->	-1317					
03	682 #	384	-0-	-298	B	-2127	384	2	N	-0-		-0-
04	690 #	82	-0-	-608	B	-2735	82	2	N	-0-		-0-
05	713 #	70	-0-	-643	B	-3378	70	2	N	-0-		-0-
06	690 #	6	-0-	-684	B	-4062	6	2	N	-0-		-0-
07	434 #	13	-0-	-421	B	-4483	13	2	N	-0-		-0-
08	372 #	7	-0-	-365	B	-4848	7	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3019	CANCELLED UNDERAGE	->	-1829					
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-3109			N	-0-		-0-
10	62 #	107	-0-	45	B	-3064	107	2	N	-0-		-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	B	-3077			N	-0-		-0-
12	13 #	640	-0-	627	B	-2450	640	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,426	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1100 U RRCID -> 076494			COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A	
01	682 #	710	-0-	28 B	-2227	710	2		N	-0-		-0-
02	616 #	408	-0-	-208 B	-2435	408	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1133	CANCELLED UNDERAGE ->	-1302						
03	682 #	320	-0-	-362 B	-1495	320	2		N	-0-		-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-2185				N	-0-		-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2898				N	-0-		-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3588				N	-0-		-0-
07	465 #	186	-0-	-279 B	-3867	172	2	14	9	N	13	1
08	310 #	181	-0-	-129 B	-3996	168	2	13	9	N	12	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2863	CANCELLED UNDERAGE ->	-1133						
09	0 #	170	-0-	170 B	-2693	150	2	20	9	N	18	1
10	186 #	25	-0-	-161 B	-2854		2	17	9	N	15	1
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-3034					N	25	1
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-3220					N	8	1
TOTAL GAS PROD:				2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:				91		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 #	47	-0-	-387 B	-6683	47	2		N	-0-					-0-
02	392 #	251	-0-	-141 B	-6824	251	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1037	CANCELLED UNDERAGE ->		-5787									
03	403 #	169	-0-	-234 B	-1271	169	2		N	-0-					-0-
04	270 #	22	-0-	-248 B	-1519	22	2		N	-0-					-0-
05	279 #	23	-0-	-256 B	-1775	23	2		N	-0-					-0-
06	270 #	4	-0-	-266 B	-2041	4	2		N	-0-					-0-
07	279 #	3	-0-	-276 B	-2317	3	2		N	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2472				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1435	CANCELLED UNDERAGE ->		-1037									
09	30 #	8	-0-	-22 B	-1457	8	2		N	-0-					-0-
10	31 #	1	-0-	-30 B	-1487	1	2		N	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-1491				N	-0-					-0-
12	3 #	2	-0-	-1 B	-1492	2	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		530	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	589 #	679	-0-	90 B	-7095	679	2		N	-0-					-0-
02	532 #	292	-0-	-240 B	-7335	292	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1725	CANCELLED UNDERAGE ->		-5610									
03	589 #	305	-0-	-284 B	-2009	305	2		N	-0-					-0-
04	660 #	469	-0-	-191 B	-2200	469	2		N	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-2882				N	-0-					-0-
06	660 #	69	-0-	-591 B	-3473	69	2		N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-3969				N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-4465				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2740	CANCELLED UNDERAGE ->		-1725									
09	480 #	-0-	-0-	-480 B	-3220				N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3282				N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-3342				N	-0-					-0-
12	0 #	287	-0-	287 B	-3055	287	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,101	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

01	31 #	15	-0-	-16 B	-347	15	2		N	-0-					-0-
02	28 #	8	-0-	-20 B	-367	8	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-131	CANCELLED UNDERAGE ->		-236									
03	12 #	6	-0-	-6 B	-137	6	2		N	-0-					-0-
04	15 #	1	-0-	-14 B	-151	1	2		N	-0-					-0-
05	15 #	1	-0-	-14 B	-165	1	2		N	-0-					-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15 B	-180				N	-0-					-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8 B	-188				N	-0-					-0-
08	6 #	1	-0-	-5 B	-193	1	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-131									
09	1 #	1	-0-	-0- B	-62	1	2		N	-0-					-0-
10	1 #	1	-0-	-0- B	-62	1	2		N	-0-					-0-
11	1 #	1	-0-	-0- B	-62	1	2		N	-0-					-0-
12	1 #	3	-0-	2 B	-60	3	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-819												
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-819									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*12	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		250			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

01	1023 #	1056	-0-	33	B	-5184	1056	2		N	-0-					-0-
02	952 #	505	-0-	-447	B	-5631	505	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2388		CANCELLED UNDERAGE ->	-3243									
03	1054 #	322	-0-	-732	B	-3120	322	2		N	-0-					-0-
04	1020 #	101	-0-	-919	B	-4039	101	2		N	-0-					-0-
05	1054 #	77	-0-	-977	B	-5016	77	2		N	-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	B	-6036				N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	B	-6594				N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-6904				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4516		CANCELLED UNDERAGE ->	-2388									
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-4606				N	-0-					-0-
10	62 #	177	-0-	115	B	-4491	177	2		N	-0-					-0-
11	0 #	4	-0-	4	B	-4487	4	2		N	-0-					-0-
12	0 #	598	-0-	598	B	-3889	598	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2727				N	-0-			-0-
02	56 #	44	-0-	-12 B	-2739	44	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-105	CANCELLED UNDERAGE ->	-2634								
03	62 #	54	-0-	-8 B	-113	54	2		N	-0-			-0-
04	6 #	-0-	-0-	-6 B	-119				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-181				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-241				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-303				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-365				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-260	CANCELLED UNDERAGE ->	-105								
09	0 #	-0-	-0-	-0 B	-260				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0 B	-260				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-260				N	-0-			-0-
12	0 #	5	-0-	5 B	-255	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	372 #	276	-0-	-96 B	-468	276	2		N	-0-			-0-
02	990 R	1458	-0-	468 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	962 R	962	-0-	-0 B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
04	360 #	10	-0-	-350 B	-350	10	2		N	-0-			-0-
05	372 #	36	-0-	-336 B	-686	36	2		N	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1046				N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1418				N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1790				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1790										
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1820				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1851				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1851				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-1851				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,742	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

01	186 #	218	-0-	32 B	-475	218	2		N	-0-			-0-
02	168 #	70	-0-	-98 B	-573	70	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-234	CANCELLED UNDERAGE ->	-339								
03	186 #	95	-0-	-91 B	-325	95	2		N	-0-			-0-
04	210 #	101	-0-	-109 B	-434	101	2		N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-651				N	-0-			-0-
06	210 #	25	-0-	-185 B	-836	25	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-929				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1022				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-788	CANCELLED UNDERAGE ->	-234								
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-878				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-909				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-939				N	-0-			-0-
12	0 #	131	-0-	131 B	-808	131	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		640	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 #	493	-0-	-344 B	-3633	493	2		N	-0-					-0-
02	756 #	607	-0-	-149 B	-3782	607	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2385	CANCELLED UNDERAGE ->		-1397									
03	837 #	165	-0-	-672 B	-3057	165	2		N	-0-					-0-
04	480 #	577	-0-	97 B	-2960	577	2		N	-0-					-0-
05	682 #	65	-0-	-617 B	-3577	65	2		N	-0-					-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660 B	-4237				N	-0-					-0-
07	682 #	134	-0-	-548 B	-4785	134	2		N	-0-					-0-
08	589 #	46	-0-	-543 B	-5328	46	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3040	CANCELLED UNDERAGE ->		-2288									
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-3610				N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3734				N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3854				N	-0-					-0-
12	124 #	725	-0-	601 B	-3253	725	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,812	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

01	775 #	867	-0-	92 B	-3836	836	2	31 9	N	28	27 1				1
02	1036 #	331	-0-	-705 B	-4541	322	2	9 9	N	8	9 1				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2008	CANCELLED UNDERAGE ->		-2533									
03	1147 #	203	-0-	-944 B	-2952	192	2	11 9	N	10	10 1				-0-
04	1110 #	371	-0-	-739 B	-3691	361	2	10 9	N	9	9 1				-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-4559				N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-5399				N	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-5771				N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-6143				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4135	CANCELLED UNDERAGE ->		-2008									
09	360 #	-0-	-0-	-360 B	-4495				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-					-0-
12	0 #	733	-0-	733 B	-3762	722	2	11 9	N	10	10 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,505	TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

01	93 #	34	-0-	-59 B	-4816	34	2		N	-0-					-0-
02	112 #	174	-0-	62 B	-4754	174	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-956	CANCELLED UNDERAGE ->		-3798									
03	124 #	78	-0-	-46 B	-1002	78	2		N	-0-					-0-
04	120 #	2	-0-	-118 B	-1120	2	2		N	-0-					-0-
05	186 #	17	-0-	-169 B	-1289	17	2		N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-1469				N	-0-					-0-
07	186 #	312	-0-	126 B	-1343	312	2		N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1436				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-606	CANCELLED UNDERAGE ->		-830									
09	30 #	182	-0-	152 B	-454	182	2		N	-0-					-0-
10	310 #	10	-0-	-300 B	-754	10	2		N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1054				N	-0-					-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1364				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		809	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	717	-0-	531 B	-6224	717	2		N	-0-			-0-
02	28 #	75	-0-	47 B	-6177	75	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1365	CANCELLED UNDERAGE ->		-4812							
03	31 #	258	-0-	227 B	-1138	258	2		N	-0-			-0-
04	690 #	377	-0-	-313 B	-1451	377	2		N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2164				N	-0-			-0-
06	690 #	110	-0-	-580 B	-2744	110	2		N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403 B	-3147				N	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-3550				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2412	CANCELLED UNDERAGE ->		-1138							
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-2802				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2926				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3046				N	-0-			-0-
12	0 #	549	-0-	549 B	-2497	549	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	682 #	699	-0-	17 B	-1775	699	2		N	-0-			-0-
02	616 #	421	-0-	-195 B	-1970	421	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1088	CANCELLED UNDERAGE ->		-882							
03	682 #	347	-0-	-335 B	-1423	347	2		N	-0-			-0-
04	690 #	109	-0-	-581 B	-2004	109	2		N	-0-			-0-
05	713 #	121	-0-	-592 B	-2596	121	2		N	-0-			-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3286				N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-3751				N	-0-			-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341 B	-4092				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3004	CANCELLED UNDERAGE ->		-1088							
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3124				N	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23 B	-3147	101	2		N	-0-			-0-
11	0 #	132	-0-	132 B	-3015	132	2		N	-0-			-0-
12	0 #	863	-0-	863 B	-2152	863	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	558 #	867	-0-	309 B	-1483	867	2		N	-0-			-0-
02	504 #	474	-0-	-30 B	-1513	474	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1309	CANCELLED UNDERAGE ->		-204							
03	558 #	419	-0-	-139 B	-1448	419	2		N	-0-			-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2288				N	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3156				N	-0-			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-3996				N	-0-			-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-4523				N	-0-			-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-4957				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3648	CANCELLED UNDERAGE ->		-1309							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3648				N	-0-			-0-
10	0 #	198	-0-	198 B	-3450	198	2		N	-0-			-0-
11	0 #	1165	-0-	1165 B	-2285	1165	2		N	-0-			-0-
12	0 #	928	-0-	928 B	-1357	928	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	1245	-0-	98 B	-3025	1233	2	12	9	N	11	11	1		-0-
02	980 #	886	-0-	-94 B	-3119	877	2	9	9	N	8	8	1		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2074	CANCELLED UNDERAGE ->	-1045										
03	1085 #	468	-0-	-617 B	-2691	461	2	7	9	N	6	6	1		-0-
04	1200 #	133	-0-	-1067 B	-3758	132	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	1240 #	8	-0-	-1232 B	-4990	8	2			N	-0-				-0-
06	1200 #	3	-0-	-1197 B	-6187	3	2			N	-0-				-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-7179					N	-0-				-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465 B	-7644					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-5570	CANCELLED UNDERAGE ->	-2074										
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-5690					N	-0-				-0-
10	8 #	184	-0-	176 B	-5514	182	2	2	9	N	2	2	1		-0-
11	3 #	467	-0-	464 B	-5050	449	2	18	9	N	16	14	1		2
12	0 #	709	-0-	709 B	-4341	709	2			N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		4,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

01	3007 #	2215	-0-	-792 B	-4976	2168	2	47	9	Y	43	42	1		1
02	2492 #	1168	-0-	-1324 B	-6300	1132	2	36	9	Y	33	33	1		1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6300												
03	INC G-10	1458	-0-	1458 B	-4842	1433	2	25	9	Y	23	24	1		-0-
04	INC G-10	134	-0-	134 B	-4708	130	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	INC G-10	4	-0-	4 B	-4704	4	2			Y	-0-				-0-
06	INC G-10	869	-0-	869 B	-3835	856	2	13	9	Y	12	11	1		1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835					Y	-0-	1	1		-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3835										
09	3792 R	3792	-0-	-0- B	-0-	3728	2	64	9	Y	58	54	1		4
10	3114 R	3114	-0-	-0- B	-0-	3047	2	67	9	Y	61	59	1		6
11	3188 R	3188	-0-	-0- B	-0-	3121	2	67	9	Y	61	60	1		7
*12	2523 R	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		18,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		295									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

01	1674 #	736	-0-	-938 B	-4686	660	2	76	9	Y	69	69	1		1
02	1176 #	1729	-0-	553 B	-4133	1719	2	10	9	Y	9	10	1		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4133												
03	1147 #	317	-0-	-830 B	-4963	316	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	720 #	1085	-0-	365 B	-4598	1082	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
05	1922 #	282	-0-	-1640 B	-6238	282	2			Y	-0-				-0-
06	1860 #	448	-0-	-1412 B	-7650	448	2			Y	-0-				-0-
07	1922 #	185	-0-	-1737 B	-9387	185	2			Y	-0-				-0-
08	1116 #	243	-0-	-873 B	-10260	243	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6492	CANCELLED UNDERAGE ->	-3768										
09	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7572					Y	-0-				-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465 B	-8037					Y	-0-				-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450 B	-8487					Y	-0-				-0-
12	248 #	1754	-0-	1506 B	-6981	1754	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		82									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	942	-0-	-267 B	-4113	942	2		Y	-0-					-0-
02	812 #	1362	-0-	550 B	-3563	1362	2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3563											
03	775 #	1364	-0-	589 B	-2974	1364	2		Y	-0-					-0-
04	900 #	850	-0-	-50 B	-3024	850	2		Y	-0-					-0-
05	1519 #	472	-0-	-1047 B	-4071	472	2		Y	-0-					-0-
06	1470 #	834	-0-	-636 B	-4707	834	2		Y	-0-					-0-
07	1519 #	1108	-0-	-411 B	-5118	1108	2		Y	-0-					-0-
08	1364 #	241	-0-	-1123 B	-6241	241	2		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3267	CANCELLED UNDERAGE ->	-2974									
09	840 #	-0-	-0-	-840 B	-4107				Y	-0-					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-5223				Y	-0-					-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-6303				Y	-0-					-0-
12	1116 #	2107	-0-	991 B	-5312	2107	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,280													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

01	1798 #	1536	-0-	-262 B	-2940	1521	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
02	1932 #	2199	-0-	267 B	-2673	2156	2	43	9	Y	39	38	1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2673											
03	2139 #	445	-0-	-1694 B	-4367	438	2	7	9	Y	6	7	1		-0-
04	2070 #	1609	-0-	-461 B	-4828	1586	2	23	9	Y	21	21	1		-0-
05	2449 #	780	-0-	-1669 B	-6497	758	2	22	9	Y	20	20	1		-0-
06	2370 #	-0-	-0-	-2370 B	-8867				Y	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-11316				Y	-0-					-0-
08	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-12990				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10317	CANCELLED UNDERAGE ->	-2673									
09	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-11937				Y	-0-					-0-
10	775 #	1078	-0-	303 B	-11634	1052	2	26	9	Y	24	24	1		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11634				Y	-0-					-0-
12	0 #	3172	-0-	3172 B	-8462	3096	2	76	9	Y	69	68	1		1
TOTAL GAS PROD:		10,819													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

01	987 R	1461	-0-	474 B	-0-	1421	2	40	9	N	36	35	1		1
02	1204 #	981	-0-	-223 B	-223	951	2	30	9	N	27	27	1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-223											
03	1364 #	869	-0-	-495 B	-718	835	2	34	9	N	31	31	1		1
04	1410 #	811	-0-	-599 B	-1317	782	2	29	9	N	26	26	1		1
05	1457 #	874	-0-	-583 B	-1900	834	2	40	9	N	36	36	1		1
06	1410 #	724	-0-	-686 B	-2586	693	2	31	9	N	28	28	1		1
07	1085 #	827	-0-	-258 B	-2844	795	2	32	9	N	29	29	1		1
08	868 #	1107	-0-	239 B	-2605	1076	2	31	9	N	28	26	1		3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2605											
09	840 #	800	-0-	-40 B	-2645	776	2	24	9	N	22	23	1		2
10	868 #	977	-0-	109 B	-2536	947	2	30	9	N	27	26	1		3
11	1080 #	1014	-0-	-66 B	-2602	981	2	33	9	N	30	30	1		3
12	1116 #	961	-0-	-155 B	-2757	961	2		N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		11,406													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 320

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 #	1123	-0-	255 B	-1682	1123	2		Y	-0-					-0-
02	756 #	873	-0-	117 B	-1565	873	2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1565												
03	527 #	450	-0-	-77 B	-1642	450	2		Y	-0-					-0-
04	840 #	991	-0-	151 B	-1491	991	2		Y	-0-					-0-
05	868 #	1345	-0-	477 B	-1014	1345	2		Y	-0-					-0-
06	840 #	694	-0-	-146 B	-1160	694	2		Y	-0-					-0-
07	868 #	110	-0-	-758 B	-1918	110	2		Y	-0-					-0-
08	868 #	163	-0-	-705 B	-2623	163	2		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1686	CANCELLED UNDERAGE ->	-937										
09	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2616				Y	-0-					-0-
10	961 #	-0-	-0-	-961 B	-3577				Y	-0-					-0-
11	690 #	-0-	-0-	-690 B	-4267				Y	-0-					-0-
12	155 #	1819	-0-	1664 B	-2603	1819	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

01	1426 #	576	-0-	-850 B	-6714	576	2		N	-0-					-0-
02	924 #	1132	-0-	208 B	-6506	1132	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4933	CANCELLED UNDERAGE ->	-1573										
03	527 #	295	-0-	-232 B	-5165	295	2		N	-0-					-0-
04	570 #	914	-0-	344 B	-4821	914	2		N	-0-					-0-
05	1240 #	95	-0-	-1145 B	-5966	95	2		N	-0-					-0-
06	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-7166				N	-0-					-0-
07	1240 #	229	-0-	-1011 B	-8177	229	2		N	-0-					-0-
08	930 #	222	-0-	-708 B	-8885	222	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4296	CANCELLED UNDERAGE ->	-4589										
09	900 #	-0-	-0-	-900 B	-5196				N	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217 B	-5413				N	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210 B	-5623				N	-0-					-0-
12	217 #	1819	-0-	1602 B	-4021	1819	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

01	713 #	736	-0-	23 B	-2063	736	2		N	-0-					-0-
02	728 #	512	-0-	-216 B	-2279	512	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-871	CANCELLED UNDERAGE ->	-1408										
03	806 #	436	-0-	-370 B	-1241	436	2		N	-0-					-0-
04	780 #	87	-0-	-693 B	-1934	87	2		N	-0-					-0-
05	744 #	66	-0-	-678 B	-2612	66	2		N	-0-					-0-
06	720 #	5	-0-	-715 B	-3327	5	2		N	-0-					-0-
07	558 #	1	-0-	-557 B	-3884	1	2		N	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-4318				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3447	CANCELLED UNDERAGE ->	-871										
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3537				N	-0-					-0-
10	62 #	163	-0-	101 B	-3436	163	2		N	-0-					-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5 B	-3441				N	-0-					-0-
12	1 #	761	-0-	760 B	-2681	761	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 R	237	-0-	38 B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
02	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2		N	-0-					-0-
04	150 #	130	-0-	-20 B	-36	130	2		N	-0-					-0-
05	155 #	139	-0-	-16 B	-52	139	2		N	-0-					-0-
06	150 #	116	-0-	-34 B	-86	116	2		N	-0-					-0-
07	155 #	132	-0-	-23 B	-109	132	2		N	-0-					-0-
08	124 #	179	-0-	55 B	-54	179	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-54												
09	120 #	169	-0-	49 B	-5	169	2		N	-0-					-0-
10	170 R	175	-0-	5 B	-0-	175	2		N	-0-					-0-
11	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
*12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,899			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

01	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2		N	-0-					-0-
02	4 #	2	-0-	-2 B	-20	2	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-14	CANCELLED UNDERAGE ->	-6										
03	3 #	1	-0-	-2 B	-16	1	2		N	-0-					-0-
04	3 #	2	-0-	-1 B	-17	2	2		N	-0-					-0-
05	3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2		N	-0-					-0-
06	2 #	4	-0-	2 B	-13	4	2		N	-0-					-0-
07	2 #	3	-0-	1 B	-12	3	2		N	-0-					-0-
08	5 #	1	-0-	-4 B	-16	1	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-7	CANCELLED UNDERAGE ->	-9										
09	5 #	-0-	-0-	-5 B	-12				N	-0-					-0-
10	5 #	2	-0-	-3 B	-15	2	2		N	-0-					-0-
11	4 #	2	-0-	-2 B	-17	2	2		N	-0-					-0-
12	3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

01	1643 #	321	-0-	-1322 B	-10053	321	2		N	-0-					-0-
02	1484 #	1069	-0-	-415 B	-10468	1069	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3897	CANCELLED UNDERAGE ->	-6571										
03	1612 #	1132	-0-	-480 B	-4377	1132	2		N	-0-					-0-
04	1560 #	3	-0-	-1557 B	-5934	3	2		N	-0-					-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-7112				N	-0-					-0-
06	1140 #	7	-0-	-1133 B	-8245	7	2		N	-0-					-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-9423				N	-0-					-0-
08	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-10570				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6673	CANCELLED UNDERAGE ->	-3897										
09	3 #	2	-0-	-1 B	-6674	2	2		N	-0-					-0-
10	7 #	10	-0-	3 B	-6671	10	2		N	-0-					-0-
11	7 #	9	-0-	2 B	-6669	9	2		N	-0-					-0-
12	0 #	52	-0-	52 B	-6617	52	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,605			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 #	460	-0-	57 B	-1561	460	2			N	-0-				-0-
02	364 #	231	-0-	-133 B	-1694	231	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-523	CANCELLED UNDERAGE ->	-1171									
03	403 #	1	-0-	-402 B	-925	1	2			N	-0-				-0-
04	450 #	32	-0-	-418 B	-1343	32	2			N	-0-				-0-
05	465 #	24	-0-	-441 B	-1784	24	2			N	-0-				-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-2234					N	-0-				-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2482					N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2513					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1990	CANCELLED UNDERAGE ->	-523									
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-2020					N	-0-				-0-
10	31 #	129	-0-	98 B	-1922	129	2			N	-0-				-0-
11	0 #	92	-0-	92 B	-1830	92	2			N	-0-				-0-
12	0 #	405	-0-	405 B	-1425	405	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	1829 #	539	-0-	-1290 B	-6529	539	2			N	-0-				-0-
02	1652 #	1051	-0-	-601 B	-7130	1051	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3873	CANCELLED UNDERAGE ->	-3257									
03	1364 #	887	-0-	-477 B	-4350	887	2			N	-0-				-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-5670					N	-0-				-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-6848					N	-0-				-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-7988					N	-0-				-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-9166					N	-0-				-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899 B	-10065					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-6192	CANCELLED UNDERAGE ->	-3873									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

01	868 #	783	-0-	-85 B	-4097	783	2			N	-0-				-0-
02	952 #	281	-0-	-671 B	-4768	281	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1377	CANCELLED UNDERAGE ->	-3391									
03	1054 #	372	-0-	-682 B	-2059	372	2			N	-0-				-0-
04	1020 #	73	-0-	-947 B	-3006	73	2			N	-0-				-0-
05	775 #	85	-0-	-690 B	-3696	85	2			N	-0-				-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750 B	-4446					N	-0-				-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-4818					N	-0-				-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-5190					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3813	CANCELLED UNDERAGE ->	-1377									
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3903					N	-0-				-0-
10	93 #	166	-0-	73 B	-3830	166	2			N	-0-				-0-
11	0 #	1	-0-	1 B	-3829	1	2			N	-0-				-0-
12	0 #	902	-0-	902 B	-2927	902	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 #	716	-0-	-59 B	-2242	716	2		N	-0-					-0-
02	672 #	422	-0-	-250 B	-2492	422	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1395	CANCELLED UNDERAGE ->		-1097									
03	744 #	379	-0-	-365 B	-1760	379	2		N	-0-					-0-
04	720 #	82	-0-	-638 B	-2398	82	2		N	-0-					-0-
05	713 #	54	-0-	-659 B	-3057	54	2		N	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3747				N	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-4212				N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-4584				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3189	CANCELLED UNDERAGE ->		-1395									
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3279				N	-0-					-0-
10	62 #	147	-0-	85 B	-3194	147	2		N	-0-					-0-
11	0 #	1	-0-	1 B	-3193	1	2		N	-0-					-0-
12	0 #	778	-0-	778 B	-2415	778	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

01	744 #	739	-0-	-5 B	-3483	739	2		N	-0-					-0-
02	560 #	1047	-0-	487 B	-2996	1047	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2594	CANCELLED UNDERAGE ->		-402									
03	620 #	216	-0-	-404 B	-2998	216	2		N	-0-					-0-
04	720 #	806	-0-	86 B	-2912	806	2		N	-0-					-0-
05	1147 #	119	-0-	-1028 B	-3940	119	2		N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5050				N	-0-					-0-
07	1147 #	303	-0-	-844 B	-5894	303	2		N	-0-					-0-
08	837 #	284	-0-	-553 B	-6447	284	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3939	CANCELLED UNDERAGE ->		-2508									
09	810 #	1	-0-	-809 B	-4748	1	2		N	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310 B	-5058				N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-5358				N	-0-					-0-
12	310 #	1852	-0-	1542 B	-3816	1852	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1246		RRCID -> 105477		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2707 - 2993							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	775 #	857	-0-	82	B	-1924		834	2	23	9	N	21		21	1			-0-
02	700 #	502	-0-	-198	B	-2122		483	2	19	9	N	17		17	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1279	CANCELLED UNDERAGE ->				-843										
03	775 #	316	-0-	-459	B	-1738		303	2	13	9	N	12		12	1			-0-
04	840 #	57	-0-	-783	B	-2521		55	2	2	9	N	2		2	1			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	B	-3389						N	-0-						-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	B	-4229						N	-0-						-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	B	-4787						N	-0-						-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-5097						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3818	CANCELLED UNDERAGE ->				-1279										
09	60 #	-0-	-0-	-60	B	-3878						N	-0-						-0-
10	0 #	265	-0-	265	B	-3613		261	2	4	9	N	4		4	1			-0-
11	0 #	1122	-0-	1122	B	-2491		1089	2	33	9	N	30		27	1			3
12	0 #	587	-0-	587	B	-1904		587	2			N	-0-						3
TOTAL GAS PROD:		3,706						TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1225	RRCID -> 106188	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL	DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	2	2	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				611								-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	19	19	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611		Y	-0-				-0-
08	T. A.	862	-0-	862 B	1473	837 2	Y	23	23	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1473								-0-
09	T. A.	35	-0-	35 B	1508	3 2	Y	29	29	1		-0-
10	T. A.	65	-0-	65 B	1573	32 2	Y	30	30	1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1573		Y	28	28	1		-0-
*12	1979 R	406	-0-	-1573 B	-0-	404 2	Y	2	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,368	TOTAL CONDENSATE PROD:				133			

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1194	RRCID -> 106763	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	2950 PERF.	2685 -	2903	
01	837 #	14	-0-	-823 B	-6437	14	2	N	-0-	-0-	
02	756 #	6	-0-	-750 B	-7187	6	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2636	CANCELLED UNDERAGE ->		-4551				
03	124 #	1	-0-	-123 B	-2759	1	2	N	-0-	-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-2879			N	-0-	-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2910			N	-0-	-0-	
06	14 #	-0-	-0-	-14 B	-2924			N	-0-	-0-	
07	6 #	-0-	-0-	-6 B	-2930			N	-0-	-0-	
08	1 #	-0-	-0-	-1 B	-2931			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->		-2636				
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295			N	-0-	-0-	
12	0 #	39	-0-	39 B	-256	39	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				60	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1643 #	4	-0-	-1639 B	-5654	4	2			Y	-0-					-0-
02	1204 #	15	-0-	-1189 B	-6843	15	2			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-6843												
03	1085 #	16	-0-	-1069 B	-7912	16	2			Y	-0-					-0-
04	870 #	175	-0-	-695 B	-8607	175	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12 B	-8619	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-8632	17	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	10	-0-	-176 B	-8808	10	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	6	-0-	-180 B	-8988	6	2			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2145	CANCELLED UNDERAGE ->	-6843										
09	T. A.	7	-0-	7 B	-2138	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	504	-0-	504 B	-1634	504	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

01	1705 #	333	-0-	-1372 B	-8924	333	2			N	-0-					-0-
02	1540 #	1019	-0-	-521 B	-9445	1019	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3624	CANCELLED UNDERAGE ->	-5821										
03	1147 #	703	-0-	-444 B	-4068	703	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	83	-0-	-1027 B	-5095	83	2			N	-0-					-0-
05	1116 #	1	-0-	-1115 B	-6210	1	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7290					N	-0-					-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-8406					N	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-9119					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-5495	CANCELLED UNDERAGE ->	-3624										
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5585					N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1 B	-5586					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5586					N	-0-					-0-
12	0 #	3	-0-	3 B	-5583	3	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

01	1085 #	833	-0-	-252 B	-4502	833	2			N	-0-					-0-
02	980 #	804	-0-	-176 B	-4678	804	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1478	CANCELLED UNDERAGE ->	-3200										
03	1085 #	792	-0-	-293 B	-1771	792	2			N	-0-					-0-
04	960 #	855	-0-	-105 B	-1876	855	2			N	-0-					-0-
05	899 #	107	-0-	-792 B	-2668	107	2			N	-0-					-0-
06	870 #	-0-	-0-	-870 B	-3538					N	-0-					-0-
07	899 #	1	-0-	-898 B	-4436	1	2			N	-0-					-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899 B	-5335					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3857	CANCELLED UNDERAGE ->	-1478										
09	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4727					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-4820					N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1 B	-4821					N	-0-					-0-
12	1 #	1011	-0-	1010 B	-3811	1011	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 #	1072	-0-	390 B	-9214	1072	2			N	-0-					-0-
02	728 #	312	-0-	-416 B	-9630	312	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2196	CANCELLED UNDERAGE ->	-7434										
03	806 #	445	-0-	-361 B	-2557	445	2			N	-0-					-0-
04	1050 #	472	-0-	-578 B	-3135	472	2			N	-0-					-0-
05	1085 #	207	-0-	-878 B	-4013	207	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	155	-0-	-895 B	-4908	155	2			N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496 B	-5404					N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-5900					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3704	CANCELLED UNDERAGE ->	-2196										
09	480 #	-0-	-0-	-480 B	-4184					N	-0-					-0-
10	217 #	237	-0-	20 B	-4164	237	2			N	-0-					-0-
11	150 #	1842	-0-	1692 B	-2472	1842	2			N	-0-					-0-
12	0 #	1468	-0-	1468 B	-1004	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-884					Y	38	38	1	1
*02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-884					Y	31	31	1	1
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-884										
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-884					Y	9	10	1	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-884					Y	19	19	1	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-884					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-884					Y	32	31	1	1
07	0 W	56	-0-	56 B	-828	25	2	31	9	Y	28	29	1	-0-
08	0 W	591	-0-	591 B	-237	561	2	30	9	Y	27	26	1	1
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-237								
*09	0 W	715	-0-	715 B	715	687	2	28	9	Y	25	25	1	1
*10	0 W	762	-0-	762 B	1477	731	2	31	9	Y	28	28	1	1
*11	0 W	746	-0-	746 B	2223	721	2	25	9	Y	23	23	1	1
*12	0 W	336	-0-	336 B	2559	313	2	23	9	Y	21	21	1	1
TOTAL GAS PROD:		3,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		281								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	32	32	1	1
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

01	2821 #	1418	-0-	-1403 B	-5747	1383	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
02	2128 #	1717	-0-	-411 B	-6158	1689	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-6158										
03	INC G-10	1331	-0-	1331 B	-4827	1311	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	INC G-10	74	-0-	74 B	-4753	71	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	INC G-10	70	-0-	70 B	-4683	70	2			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	639	-0-	639 B	-4044	625	2	14	9	Y	13	12	1	1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-4044					Y	-0-	1	1	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-4044					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4044								
09	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	662	2	10	9	Y	9	8	1	1
10	2505 R	2505	-0-	-0- B	-0-	2457	2	48	9	Y	44	41	1	4
11	2792 R	2792	-0-	-0- B	-0-	2741	2	51	9	Y	46	45	1	5
*12	2237 R	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		13,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 #	299	-0-	-2181 B	-11127	299	2			Y	-0-					-0-
02	1736 #	145	-0-	-1591 B	-12718	145	2			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12718												
03	1395 #	2	-0-	-1393 B	-14111	2	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	2	-0-	-1318 B	-15429	2	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-15739					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-16039					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-16194					Y	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2 B	-16196					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3478	CANCELLED UNDERAGE ->			-12718								
09	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3480					Y	-0-					-0-
10	0 #	132	-0-	132 B	-3348	132	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-3348					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-3348					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

01	496 #	331	-0-	-165 B	-1208	323	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	392 #	464	-0-	72 B	-1136	441	2	23	9	Y	21	20	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1136												
03	434 #	82	-0-	-352 B	-1488	79	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	420 #	312	-0-	-108 B	-1596	301	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2123					Y	1	1	1			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2633					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3160					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-3470					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2334	CANCELLED UNDERAGE ->			-1136								
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-2334					Y	-0-					-0-
10	T. A.	384	-0-	384 B	-1950	378	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-1950					Y	-0-					-0-
12	T. A.	946	-0-	946 B	-1004	922	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		69										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

01	403 #	269	-0-	-134 B	-4664	269	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	526	-0-	162 B	-4502	526	2			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-515	CANCELLED UNDERAGE ->			-3987								
03	651 #	28	-0-	-623 B	-1138	28	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	121	-0-	-509 B	-1647	121	2			Y	-0-					-0-
05	589 #	236	-0-	-353 B	-2000	236	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	76	-0-	-494 B	-2494	76	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	2	-0-	-587 B	-3081	2	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3329					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2814	CANCELLED UNDERAGE ->			-515								
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-3054					Y	-0-					-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3302					Y	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3392					Y	-0-					-0-
12	2 #	231	-0-	229 B	-3163	231	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3	-0-	3 B	6	3	2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6														
03	14B2 EXT	4	-0-	4 B	10	4	2		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

01	186 #	360	-0-	174 B	-425	360	2		Y	-0-				-0-
02	140 #	154	-0-	14 B	-411	154	2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -411														
03	155 #	53	-0-	-102 B	-513	53	2		Y	-0-				-0-
04	360 #	9	-0-	-351 B	-864	9	2		Y	-0-				-0-
05	372 #	24	-0-	-348 B	-1212	24	2		Y	-0-				-0-
06	360 #	1	-0-	-359 B	-1571	1	2		Y	-0-				-0-
07	186 #	20	-0-	-166 B	-1737	20	2		Y	-0-				-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1799				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1388 CANCELLED UNDERAGE -> -411														
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1418				Y	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1449				Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1479				Y	-0-				-0-
12	31 #	483	-0-	452 B	-1027	483	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,104	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 2929

01	1147 #	1385	-0-	238 B	-1442	1251	2	134	9	N	122	123	1	1
*02	0 W	1031	-0-	1031 B	-411	911	2	120	9	N	109	108	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -411														
*03	0 W	1229	-0-	1229 B	818	1097	2	132	9	N	120	121	1	1
*04	0 W	1251	-0-	1251 B	2069	1130	2	121	9	N	110	110	1	1
*05	0 W	1752	-0-	1752 B	3821	1639	2	113	9	N	103	104	1	-0-
*06	0 W	1071	-0-	1071 B	4892	964	2	107	9	N	97	96	1	1
*07	0 W	1223	-0-	1223 B	6115	1110	2	113	9	N	103	103	1	1
*08	0 W	1394	-0-	1394 B	7509	1287	2	107	9	N	97	97	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7509														
*09	0 W	1313	-0-	1313 B	8822	1206	2	107	9	N	97	97	1	1
*10	0 W	1196	-0-	1196 B	10018	1094	2	102	9	N	93	92	1	2
*11	0 W	1421	-0-	1421 B	11439	1313	2	108	9	N	98	100	1	-0-
*12	0 W	1296	-0-	1296 B	12735	1187	2	109	9	N	98	98	1	1
TOTAL GAS PROD:		15,562	TOTAL CONDENSATE PROD:										1,248	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	709	RRCID ->	167267	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2730	-	3071
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:	965	RRCID	-> 170777	COMPL.	DATE	10/01/1998	TOTAL	DEPTH	4535	PERF.	2534	-	2713
01	310 #	192	-0-	-118 B	-209	142	2	50	9	Y	45	38	1				10
02	280 #	196	-0-	-84 B	-293	160	2	36	9	Y	33	32	1				11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293													
03	INC G-10	243	-0-	243 B	-50	199	2	44	9	Y	40	43	1				8
04	INC G-10	214	-0-	214 B	164	172	2	42	9	Y	38	37	1				9
05	INC G-10	251	-0-	251 B	415	206	2	45	9	Y	41	41	1				9
06	INC G-10	163	-0-	163 B	578	128	2	35	9	Y	32	33	1				8
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-	8	1				-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				578													
09	616 R	38	-0-	-578 B	-0-	27	2	11	9	Y	10	9	1				1
10	248 #	145	-0-	-103 B	-103	104	2	41	9	Y	37	35	1				3
11	150 #	188	-0-	38 B	-65	137	2	51	9	Y	46	45	1				4
*12	60 R	125	-0-	65 B	-0-	125	2			Y	-0-						4
TOTAL GAS PROD:			1,755	TOTAL CONDENSATE PROD:				322									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	707 2	59 9	Y	54	45 1		12
02	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	632 2	55 9	Y	50	46 1		16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INC G-10	722	-0-	722 B	722	656 2	66 9	Y	60	64 1		12
04	INC G-10	649	-0-	649 B	1371	585 2	64 9	Y	58	56 1		14
05	INC G-10	765	-0-	765 B	2136	699 2	66 9	Y	60	61 1		13
06	INC G-10	540	-0-	540 B	2676	475 2	65 9	Y	59	57 1		15
07	INC G-10	553	-0-	553 B	3229	487 2	66 9	Y	60	62 1		13
08	INC G-10	626	-0-	626 B	3855	551 2	75 9	Y	68	68 1		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3855												
09	4349 R	494	-0-	-3855 B	-0-	433 2	61 9	Y	55	63 1		5
10	593 R	593	-0-	-0- B	-0-	521 2	72 9	Y	65	65 1		5
11	606 R	606	-0-	-0- B	-0-	529 2	77 9	Y	70	68 1		7
*12	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD: 7,340												
TOTAL CONDENSATE PROD: 659												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

01	341 #	306	-0-	-35 B	-218	256 2	50 9	Y	45	38 1		10
02	252 #	216	-0-	-36 B	-254	180 2	36 9	Y	33	32 1		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -254												
03	INC G-10	236	-0-	236 B	-18	192 2	44 9	Y	40	43 1		8
04	INC G-10	217	-0-	217 B	199	175 2	42 9	Y	38	37 1		9
05	INC G-10	255	-0-	255 B	454	210 2	45 9	Y	41	41 1		9
06	INC G-10	186	-0-	186 B	640	143 2	43 9	Y	39	38 1		10
07	INC G-10	189	-0-	189 B	829	146 2	43 9	Y	39	41 1		8
08	INC G-10	215	-0-	215 B	1044	165 2	50 9	Y	45	45 1		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1044												
09	1215 R	171	-0-	-1044 B	-0-	130 2	41 9	Y	37	42 1		3
10	248 #	203	-0-	-45 B	-45	156 2	47 9	Y	43	43 1		3
11	210 #	211	-0-	1 B	-44	159 2	52 9	Y	47	46 1		4
12	217 #	242	-0-	25 B	-19	242 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD: 2,647												
TOTAL CONDENSATE PROD: 447												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1897			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1897			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-426	CANCELLED UNDERAGE ->		-1471							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-426			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-426			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-426							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

01	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	1	1	-0-
*02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-28					Y	-0-	1	1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-22										
*03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28			Y	-0-						-0-
*04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28			Y	-0-						-0-
*05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28			Y	-0-						-0-
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28			Y	-0-						-0-
*07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-28			Y	-0-						-0-
08	INC G-10	6	-0-	6	B	-22	6	2	Y	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-22										
*09	8 #	-0-	-0-	-8	B	-8			Y	-0-						-0-
*10	6 #	-0-	-0-	-6	B	-14			Y	-0-						-0-
*11	6 #	-0-	-0-	-6	B	-20			Y	-0-						-0-
12	6 # NO RPT	-0-	-0-	-6	B	-26			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 32																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

01	218 R	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		Y	-0-					-0-
02	1154 R	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5483										
03	1023 #	284	-0-	-739	B	-739	284	2		Y	-0-					-0-
04	990 #	982	-0-	-8	B	-747	982	2		Y	-0-					-0-
05	1271 #	51	-0-	-1220	B	-1967	51	2		Y	-0-					-0-
06	1230 #	2	-0-	-1228	B	-3195	2	2		Y	-0-					-0-
07	1271 #	3	-0-	-1268	B	-4463	3	2		Y	-0-					-0-
08	1023 #	3	-0-	-1020	B	-5483	3	2		Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5483	CANCELLED UNDERAGE ->		-5483										
09	T. A.	1	-0-	1	B	-5482	1	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	281	-0-	281	B	-5201	281	2		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5201				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5201				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 #	1476	-0-	-663 B	-3930	1476	2		Y	-0-					-0-
02	1904 #	2433	-0-	529 B	-3401	2433	2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3401												
03	2108 #	462	-0-	-1646 B	-5047	462	2		Y	-0-					-0-
04	2040 #	1863	-0-	-177 B	-5224	1863	2		Y	-0-					-0-
05	2697 #	134	-0-	-2563 B	-7787	134	2		Y	-0-					-0-
06	2610 #	-0-	-0-	-2610 B	-10397				Y	-0-					-0-
07	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-13094				Y	-0-					-0-
08	1922 #	-0-	-0-	-1922 B	-15016				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-11615	CANCELLED UNDERAGE ->	-3401										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-11615				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	1040	-0-	1040 B	-10575	1040	2		Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-10575				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	4797	-0-	4797 B	-5778	4763	2	34	9	Y	31	30	1		1
TOTAL GAS PROD:		12,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

01	1829 #	2090	-0-	261 B	-4076	2051	2	39	9	N	35	35	1		1
*02	708 #	-0-	-0-	-708 B	-4784					N	-0-	1	1		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3215	CANCELLED UNDERAGE ->	-1569										
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-3215					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-3215					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-3215					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-3215					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-3215					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-3215					N	28	26	1		3
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3215										
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013															
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01	1116 #	805	-0-	-311 B	-3403	805	2			N	-0-				-0-
02	896 #	992	-0-	96 B	-3307	992	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2398	CANCELLED UNDERAGE ->	-909										
03	992 #	254	-0-	-738 B	-3136	254	2			N	-0-				-0-
04	960 #	790	-0-	-170 B	-3306	790	2			N	-0-				-0-
05	1085 #	77	-0-	-1008 B	-4314	77	2			N	-0-				-0-
06	1050 #	-0-	-0-	-1050 B	-5364					N	-0-				-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-6449					N	-0-				-0-
08	806 #	5	-0-	-801 B	-7250	5	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4852	CANCELLED UNDERAGE ->	-2398										
09	780 #	5	-0-	-775 B	-5627	5	2			N	-0-				-0-
10	62 #	655	-0-	593 B	-5034	655	2			N	-0-				-0-
11	5 #	6	-0-	1 B	-5033	6	2			N	-0-				-0-
12	5 #	1247	-0-	1242 B	-3791	1247	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	566	-0-	-2007 B	-12918	566	2		N	-0-					-0-
02	1736 #	1284	-0-	-452 B	-13370	1284	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7090	CANCELLED UNDERAGE ->		-6280									
03	1860 #	1191	-0-	-669 B	-7759	1191	2		N	-0-					-0-
04	1800 #	273	-0-	-1527 B	-9286	273	2		N	-0-					-0-
05	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-10712				N	-0-					-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-12092				N	-0-					-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-13518				N	-0-					-0-
08	1178 #	2	-0-	-1176 B	-14694	2	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7604	CANCELLED UNDERAGE ->		-7090									
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-7874				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0 B	-7874				N	-0-					-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7876				N	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7878				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

01	1450 R	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		Y	-0-					-0-
02	1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1789	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1364 #	652	-0-	-712 B	-712	649	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	1410 #	1614	-0-	204 B	-508	1603	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
05	1519 #	371	-0-	-1148 B	-1656	365	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-3126				Y	1	1	1			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4645				Y	-0-					-0-
08	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6164				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6164												
09	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-7784				Y	-0-					-0-
10	372 #	753	-0-	381 B	-7403	747	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-7403				Y	-0-					-0-
12	0 #	3074	-0-	3074 B	-4329	3024	2	50	9	Y	45	44	1		1
TOTAL GAS PROD:		9,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		77									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		Y	-0-					-0-
02	1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1245 R	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2		Y	-0-					-0-
04	1170 #	788	-0-	-382 B	-788	788	2		Y	-0-					-0-
05	1457 #	114	-0-	-1343 B	-1725	114	2		Y	-0-					-0-
06	1410 #	762	-0-	-648 B	-2373	762	2		Y	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-3830				Y	-0-					-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-5070				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5070												
09	780 #	-0-	-0-	-780 B	-5850				Y	-0-					-0-
10	775 #	707	-0-	-68 B	-5918	707	2		Y	-0-					-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750 B	-6668				Y	-0-					-0-
12	0 #	2521	-0-	2521 B	-4147	2521	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	215	-0-	-808 B	-3142	207 2	8 9	Y	7	7 1					-0-
02	896 #	343	-0-	-553 B	-3695	321 2	22 9	Y	20	19 1					1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3695											
03	868 #	100	-0-	-768 B	-4463	97 2	3 9	Y	3	4 1					-0-
04	840 #	103	-0-	-737 B	-5200	92 2	11 9	Y	10	10 1					-0-
05	372 #	19	-0-	-353 B	-5553	18 2	1 9	Y	1	1 1					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-5913			Y	-0-						-0-
07	372 #	103	-0-	-269 B	-6182	102 2	1 9	Y	1	1 1					-0-
08	93 #	394	-0-	301 B	-5881	358 2	36 9	Y	33	32 1					1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2487	CANCELLED UNDERAGE ->	-3394									
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2577			Y	-0-	1 1					-0-
10	93 #	218	-0-	125 B	-2452	192 2	26 9	Y	24	24 1					-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-2842			Y	-0-						-0-
12	403 #	935	-0-	532 B	-2310	880 2	55 9	Y	50	49 1					1
TOTAL GAS PROD:		2,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

01	5456 #	1848	-0-	-3608 B	-17347	1770 2	78 9	Y	71	71 1					1
02	4144 #	4392	-0-	248 B	-17099	4392 2		Y	-0-	1 1					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-17099											
03	T. A.	1306	-0-	1306 B	-15793	1306 2		Y	-0-						-0-
04	T. A.	3549	-0-	3549 B	-12244	3540 2	9 9	Y	8	8 1					-0-
05	T. A.	164	-0-	164 B	-12080	160 2	4 9	Y	4	4 1					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12080			Y	-0-						-0-
07	T. A.	815	-0-	815 B	-11265	808 2	7 9	Y	6	6 1					-0-
08	T. A.	658	-0-	658 B	-10607	654 2	4 9	Y	4	4 1					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10607									
09	3540 #	7	-0-	-3533 B	-3533	3 2	4 9	Y	4	4 1					-0-
10	806 #	2	-0-	-804 B	-4337	2 2		Y	-0-						-0-
*11	780 #	-0-	-0-	-780 B	-5117			Y	114	114 1					-0-
12	806 #	434	-0-	-372 B	-5489	355 2	79 9	Y	72	71 1					1
TOTAL GAS PROD:		13,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		283									

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

01	3255 #	1563	-0-	-1692 B	-7526	1551 2	12 9	Y	11	11 1					-0-
02	2296 #	1261	-0-	-1035 B	-8561	1252 2	9 9	Y	8	8 1					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8561											
03	INC G-10	824	-0-	824 B	-7737	817 2	7 9	Y	6	6 1					-0-
04	INC G-10	111	-0-	111 B	-7626	110 2	1 9	Y	1	1 1					-0-
05	INC G-10	401	-0-	401 B	-7225	399 2	2 9	Y	2	2 1					-0-
06	INC G-10	97	-0-	97 B	-7128	97 2		Y	-0-						-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128			Y	-0-						-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-7128			Y	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7128									
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390			Y	-0-						-0-
10	403 #	376	-0-	-27 B	-417	374 2	2 9	Y	2	2 1					-0-
11	1662 R	2079	-0-	417 B	-0-	2061 2	18 9	Y	16	14 1					2
*12	2495 R	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2		Y	-0-						2
TOTAL GAS PROD:		9,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		46									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		414		RRCID -> 209777		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH		6110 PERF. 2936 -		3164				
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2442 R	2442	-0-	-0-	B	-0-		2418	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1948 R	1948	-0-	-0-	B	-0-		1905	2	43	9	Y	39	38	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2077 #	1709	-0-	-368	B	-368		1645	2	64	9	Y	58	59	1			-0-
04	2130 #	2152	-0-	22	B	-346		2104	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2201 #	1917	-0-	-284	B	-630		1882	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2130 #	1180	-0-	-950	B	-1580		1149	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2201 #	1372	-0-	-829	B	-2409		1338	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2201 #	1423	-0-	-778	B	-3187		1387	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3187															
09	1350 #	1450	-0-	100	B	-3087		1409	2	41	9	Y	37	38	1			-0-
10	1395 #	2027	-0-	632	B	-2455		1927	2	100	9	Y	91	90	1			1
11	1350 #	1299	-0-	-51	B	-2506		1251	2	48	9	Y	44	44	1			1
12	1395 #	2055	-0-	660	B	-1846		2025	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,974				TOTAL CONDENSATE PROD:				486								

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	342	RRCID ->	210916	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL	DEPTH	6330	PERF.	2890	-	3076
01	783 R	783	-0-	-0-	B	-0-	783	2		Y	-0-					-0-
02	644 R	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	713 #	591	-0-	-122	B	-122	591	2		Y	-0-					-0-
04	750 #	760	-0-	10	B	-112	760	2		Y	-0-					-0-
05	775 #	765	-0-	-10	B	-122	765	2		Y	-0-					-0-
06	750 #	406	-0-	-344	B	-466	376	2	30	9	Y	27	27	1		-0-
07	775 #	460	-0-	-315	B	-781	426	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
08	775 #	485	-0-	-290	B	-1071	449	2	36	9	Y	33	32	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1071												
09	420 #	547	-0-	127	B	-944	516	2	31	9	Y	28	29	1		-0-
10	434 #	694	-0-	260	B	-684	661	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
11	420 #	345	-0-	-75	B	-759	287	2	58	9	Y	53	52	1		1
12	434 #	199	-0-	-235	B	-994	107	2	92	9	Y	84	84	1		1
TOTAL GAS PROD:			6,679	TOTAL CONDENSATE PROD:			286									

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	621	RRCID ->	210918	COMPL.	DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	6185	PERF.	3032	-	3212
01	2945 #	1029	-0-	-1916	B	-8395	1021	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2352 #	2405	-0-	53	B	-8342	2383	2	22	9	N	20	19	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6740	CANCELLED UNDERAGE ->			-1602									
03	2232 #	661	-0-	-1571	B	-8311	658	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	2010 #	1529	-0-	-481	B	-8792	1518	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	2666 #	-0-	-0-	-2666	B	-11458					N	1	1	1			-0-
06	2580 #	-0-	-0-	-2580	B	-14038					N	-0-					-0-
07	2666 #	-0-	-0-	-2666	B	-16704					N	-0-					-0-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	B	-18285					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11545	CANCELLED UNDERAGE ->			-6740									
09	1530 #	3	-0-	-1527	B	-13072	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13072					N	5	5	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13072					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13072					N	22	22	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			69										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 #	1116	-0-	31 B	-227	1092 2	24 9	Y	22	22	1			-0-
02	1875 R	2102	-0-	227 B	-0-	2076 2	15 4	Y	10	10	1			-0-
						11 9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	1247 2	296 4	Y	22	22	1			-0-
03	1567 R	1567	-0-			24 9								
04	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	950 2	20 4	Y	27	27	1			-0-
						30 9								
05	1035 R	1035	-0-	-0- B	-0-	985 2	16 4	Y	31	31	1			-0-
						34 9								
06	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	883 2	140 4	Y	28	28	1			-0-
						31 9								
07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	571 2	535 4	Y	31	31	1			-0-
						34 9								
08	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	776 2	131 4	Y	33	32	1			1
						36 9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	785 2	107 4	Y	28	29	1			-0-
09	923 R	923	-0-			31 9								
10	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	872 2	33 9	Y	30	30	1			-0-
11	1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	879 2	96 4	Y	28	28	1			-0-
						31 9								
*12	953 R	953	-0-	-0- B	-0-	915 2	7 4	Y	28	28	1			-0-
						31 9								

TOTAL GAS PROD: 13,744

TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
01	155 #	136	-0-	-19 B	-148	136 2		Y	-0-					-0-
02	140 #	112	-0-	-28 B	-176	112 2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-176	-52 B	-228	103 2			Y	-0-					-0-
03	155 #	103	-0-			132 2		Y	-0-					-0-
04	120 #	132	-0-	12 B	-216	132 2		Y	-0-					-0-
05	124 #	163	-0-	39 B	-177	133 2	30 9	Y	27		1			-0-
06	120 #	18	-0-	-102 B	-279	14 2	4 9	Y	4	4	1			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-403			Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-558			Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-433	CANCELLED UNDERAGE ->	-125				Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-553			Y	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-677			Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-707			Y	-0-					-0-
12	0 #	18	-0-	18 B	-689	14 2	4 9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 682

TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
01	1829 #	1694	-0-	-135 B	-5587	1661 2	33 9	N	30	29	1			1
02	1512 #	881	-0-	-631 B	-6218	866 2	15 9	N	14	15	1			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3774	CANCELLED UNDERAGE ->	-2444										
03	1674 #	916	-0-	-758 B	-4532	901 2	15 9	N	14	14	1			-0-
04	1650 #	204	-0-	-1446 B	-5978	203 2	1 9	N	1	1	1			-0-
05	1705 #	138	-0-	-1567 B	-7545	138 2		N	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-9195			N	2	2	1			-0-
07	961 #	-0-	-0-	-961 B	-10156			N	34	33	1			1
08	930 #	-0-	-0-	-930 B	-11086			N	35	35	1			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-7312	CANCELLED UNDERAGE ->	-3774										
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-7522			N	34	34	1			1
10	124 #	393	-0-	269 B	-7253	353 2	40 9	N	36	37	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7253			N	30	30	1			-0-
12	0 #	1951	-0-	1951 B	-5302	1925 2	26 9	N	24	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177

TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
02	1795 R	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2		Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	INC G-10	432	-0-	432 B	432	432	2		Y	-0-					-0-
04	INC G-10	3	-0-	3 B	435	3	2		Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	435				Y	-0-					-0-
06	INC G-10	628	-0-	628 B	1063	628	2		Y	-0-					-0-
07	INC G-10	461	-0-	461 B	1524	461	2		Y	-0-					-0-
08	1524 R	-0-	-0-	-1524 B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-3				Y	-0-					-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651 B	-654				Y	-0-					-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1284				Y	-0-					-0-
12	465 #	1522	-0-	1057 B	-227	1522	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,060													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

01	3069 #	2938	-0-	-131 B	-6275	2864	2	74 9	Y	67	65 1				2
02	1848 #	1551	-0-	-297 B	-6572	1547	2	4 9	Y	4	6 1				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6572												
03	1953 #	2394	-0-	441 B	-6131	2379	2	15 9	Y	14	14 1				-0-
04	2850 #	508	-0-	-2342 B	-8473	494	2	14 9	Y	13	13 1				-0-
05	2945 #	532	-0-	-2413 B	-10886	522	2	10 9	Y	9	9 1				-0-
06	2850 #	243	-0-	-2607 B	-13493	239	2	4 9	Y	4	4 1				-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-15880				Y	-0-					-0-
08	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-18267				Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12136	CANCELLED UNDERAGE ->	-6131										
09	510 #	-0-	-0-	-510 B	-12646				Y	-0-					-0-
10	527 #	489	-0-	-38 B	-12684	485	2	4 9	Y	4	4 1				-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240 B	-12924				Y	-0-					-0-
12	0 #	1848	-0-	1848 B	-11076	1790	2	58 9	Y	53	53 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,503													
TOTAL CONDENSATE PROD:										168					

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

01	2263 #	819	-0-	-1444 B	-9612	819	2		N	-0-					-0-
02	2044 #	2548	-0-	504 B	-9108	2548	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4518	CANCELLED UNDERAGE ->	-4590										
03	1426 #	1873	-0-	447 B	-4071	1873	2		N	-0-					-0-
04	1380 #	138	-0-	-1242 B	-5313	138	2		N	-0-					-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-7576				N	-0-					-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190 B	-9766				N	-0-					-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-12029				N	-0-					-0-
08	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-13889				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-9818	CANCELLED UNDERAGE ->	-4071										
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-9968				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968				N	-0-					-0-
12	0 #	1754	-0-	1754 B	-8214	1754	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,132													
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336															
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		370		RRCID -> 228814		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2876 - 3116							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 #	1090	-0-	-181	B	-2789		1090	2				Y	-0-					-0-
02	1036 #	1399	-0-	363	B	-2426		1399	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2426															
03	1147 #	314	-0-	-833	B	-3259		314	2				Y	-0-					-0-
04	1110 #	89	-0-	-1021	B	-4280		89	2				Y	-0-					-0-
05	1333 #	80	-0-	-1253	B	-5533		80	2				Y	-0-					-0-
06	1290 #	305	-0-	-985	B	-6518		305	2				Y	-0-					-0-
07	1333 #	73	-0-	-1260	B	-7778		73	2				Y	-0-					-0-
08	310 #	67	-0-	-243	B	-8021		67	2				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5595		CANCELLED UNDERAGE ->		-2426											
09	90 #	68	-0-	-22	B	-5617		68	2				Y	-0-					-0-
10	310 #	255	-0-	-55	B	-5672		255	2				Y	-0-					-0-
11	300 #	69	-0-	-231	B	-5903		69	2				Y	-0-					-0-
12	62 #	2695	-0-	2633	B	-3270		2671	2		24	9	Y	22		22	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			22										

WADDELL, W. N., ETAL				WELL #:	356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497	-	2684
01	4712 #	4224	-0-	-488 B	-5369	4224	2	N	-0-						-0-
02	4144 #	3328	-0-	-816 B	-6185	3328	2	N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2799	CANCELLED UNDERAGE	->	-3386								
03	4712 #	3961	-0-	-751 B	-3550	3961	2	N	-0-						-0-
04	4560 #	4123	-0-	-437 B	-3987	4123	2	N	-0-						-0-
05	4712 #	4634	-0-	-78 B	-4065	4634	2	N	-0-						-0-
06	4080 #	3600	-0-	-480 B	-4545	3600	2	N	-0-						-0-
07	4247 #	4558	-0-	311 B	-4234	4558	2	N	-0-						-0-
08	4619 #	4627	-0-	8 B	-4226	4627	2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1746	CANCELLED UNDERAGE	->	-2480								
09	3180 #	3815	-0-	635 B	-1111	3815	2	N	-0-						-0-
10	3330 R	4441	-0-	1111 B	-0-	4441	2	N	-0-						-0-
11	3530 R	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2	N	-0-						-0-
*12	4192 R	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			49,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	367	RRCID	-> 246025	COMPL.	DATE 09/08/2008	TOTAL	DEPTH	5655	PERF.	2519	-	2798
01	5921	R	5921	-0-	-0-	B	-0-	5921	2	Y	-0-					-0-
02	5307	R	5307	-0-	-0-	B	-0-	5307	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
03	4424	R	4424	-0-	-0-	B	-0-	4424	2	Y	-0-					-0-
04	5730	#	4628	-0-	-1102	B	-1102	4628	2	Y	-0-					-0-
05	5921	#	3587	-0-	-2334	B	-3436	3587	2	Y	-0-					-0-
06	5730	#	4914	-0-	-816	B	-4252	4914	2	Y	-0-					-0-
07	5890	#	3157	-0-	-2733	B	-6985	3157	2	Y	-0-					-0-
08	4433	#	3101	-0-	-1332	B	-8317	3101	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8317												-0-
09	3480	#	2831	-0-	-649	B	-8966	2831	2	Y	-0-					-0-
10	5084	#	3484	-0-	-1600	B	-10566	3484	2	Y	-0-					-0-
11	4920	#	3852	-0-	-1068	B	-11634	3852	2	Y	-0-					-0-
12	3162	#	3505	-0-	343	B	-11291	3505	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				48,711	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336															
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1105		RRCID -> 251114		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2758 -		3007					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	558 #	534	-0-	-24 B	-1499	522	2		12	9	N	11	11	1			-0-		
02	504 #	466	-0-	-38 B	-1537	457	2		9	9	N	8	8	1			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1000	CANCELLED UNDERAGE ->				-537										
03	558 #	255	-0-	-303 B	-1303	248	2		7	9	N	6	6	1			-0-		
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-1813						N	1	1	1			-0-		
05	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2340						N	-0-					-0-		
06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2850						N	-0-					-0-		
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3377						N	-0-					-0-		
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3625						N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2625	CANCELLED UNDERAGE ->				-1000										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2625						N	-0-					-0-		
10	0 #	289	-0-	289 B	-2336	287	2		2	9	N	2	2	1			-0-		
11	0 #	1245	-0-	1245 B	-1091	1227	2		18	9	N	16	14	1			2		
12	0 #	628	-0-	628 B	-463	628	2				N	-0-					2		
TOTAL GAS PROD:		3,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		44											

BURNETT OIL CO., INC.				110016									
MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH		3054 PERF. N/A	
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-18			N	-0-				-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-24			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1						
03	1 #	-0-	-0-	-1 B	-24			N	-0-				-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-25			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25			N	-0-				-0-
07	0 #	3	-0-	3 B	-22	3	2	N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED	UNDERAGE ->	-20						
09	1 R	3	-0-	2 B	-0-	3	2	N	-0-				-0-
10	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-				-0-
11	3 #	2	-0-	-1 B	-1	2	2	N	-0-				-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3 B	-4			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				11	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCKNIGHT, M. B. "C"				WELL #:	10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069	-	3136
01	744 #	-0-	-0-	-744 B		-3394		Y		-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308 B		-3702		Y		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3702											
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B		-3702		Y		-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B		-3702		Y		-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B		-3702		Y		-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B		-3702		Y		-0-					-0-
07	INC G-10		2 -0-	2 B		-3700	2 2	Y		-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B		-3700		Y		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3700								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B		-0-		Y		-0-					-0-
10	2 #		1 -0-	-1 B		-1	1 2	Y		-0-					-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B		-3		Y		-0-					-0-
*12	21 R		24 -0-	3 B		-0-	24 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				27		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
CALLAHAN LAND COMPANY				123940															
BARNSELEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH		3009		PERF. N/A					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	604 R	604	-0-	-0-	B	-0-		604	3			N	-0-					-0-	
02	536 R	536	-0-	-0-	B	-0-		536	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	465 R	465	-0-	-0-	B	-0-		465	3			N	-0-					-0-	
04	390 #	258	-0-	-132	B	-132		258	3			N	-0-					-0-	
05	403 #	317	-0-	-86	B	-218		317	3			N	-0-					-0-	
06	390 #	501	-0-	111	B	-107		501	3			N	-0-					-0-	
07	434 R	541	-0-	107	B	-0-		541	3			N	-0-					-0-	
08	609 R	609	-0-	-0-	B	-0-		609	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	568 R	568	-0-	-0-	B	-0-		568	3			N	-0-					-0-	
10	564 R	564	-0-	-0-	B	-0-		564	3			N	-0-					-0-	
11	483 R	483	-0-	-0-	B	-0-		483	3			N	-0-					-0-	
*12	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-		572	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

[illegible]

CHEVRON U. S. A. INC.		148113																	
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH		5603		PERF. N/A					
01	620 #	529	-0-	-91 B	-366	529	3		Y	-0-									
02	532 #	472	-0-	-60 B	-426	472	3		Y	-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426															
03	558 #	525	-0-	-33 B	-459	525	3		Y	-0-									
04	510 #	501	-0-	-9 B	-468	501	3		Y	-0-									
05	527 #	512	-0-	-15 B	-483	512	3		Y	-0-									
06	510 #	477	-0-	-33 B	-516	477	3		Y	-0-									
07	527 #	393	-0-	-134 B	-650	393	3		Y	-0-									
08	527 #	462	-0-	-65 B	-715	462	3		Y	-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289	CANCELLED	UNDERAGE ->	-426												
09	480 #	460	-0-	-20 B	-309	460	3		Y	-0-									
10	496 #	451	-0-	-45 B	-354	451	3		Y	-0-									
11	480 #	141	-0-	-339 B	-693	141	3		Y	-0-									
12	465 #	150	-0-	-315 B	-1008	150	3		Y	-0-									
TOTAL GAS PROD:		5,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	169 R	169	-0-	-0-	169 3	Y	-0-			-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	161 R	161	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93	Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-183	Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-276	Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-369	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-369							
09	T. A.	115	-0-	115 B	-254	Y	-0-			-0-
10	T. A.	196	-0-	196 B	-58	Y	-0-			-0-
11	T. A.	128	-0-	128 B	70	Y	-0-			-0-
*12	211 R	141	-0-	-70 B	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

01	248 #	-0-	-0-	-248 B	-496	Y	-0-			-0-
02	224 #	136	-0-	-88 B	-584	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-584							
03	0 #	62	-0-	62 B	-522	Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-522	Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-677	Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-827	Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-982	Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1044	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-522	CANCELLED UNDERAGE ->	-522					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-522	Y	-0-			-0-
10	0 #	78	-0-	78 B	-444	Y	-0-			-0-
11	0 #	57	-0-	57 B	-387	Y	-0-			-0-
12	0 #	6	-0-	6 B	-381	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

01	1767 #	1152	-0-	-615 B	-2657	1134 3	18 9	Y	16	16 0	1
02	1400 #	1025	-0-	-375 B	-3032	1011 3	14 9	Y	13	14 0	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3032								
03	1550 #	1135	-0-	-415 B	-3447	1117 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
04	1500 #	1099	-0-	-401 B	-3848	1082 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
05	1426 #	1075	-0-	-351 B	-4199	1056 3	19 9	Y	17	16 0	1
06	1110 #	1202	-0-	92 B	-4107	1191 3	11 9	Y	10	11 0	-0-
07	1147 #	966	-0-	-181 B	-4288	953 3	13 9	Y	12	11 0	1
08	1147 #	1023	-0-	-124 B	-4412	1012 3	11 9	Y	10	10 0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1472	CANCELLED UNDERAGE ->	-2940						
09	1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380 3	18 9	Y	16	16 0	1
10	1147 #	1153	-0-	6 B	-2178	1141 3	12 9	Y	11	12 0	-0-
11	1110 #	995	-0-	-115 B	-2293	984 3	11 9	Y	10	9 0	1
12	1023 #	1212	-0-	189 B	-2104	1201 3	11 9	Y	10	11 0	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 #	1393	-0-	-2 B	-3163	1393 3	-0-
02	1260 #	1153	-0-	-107 B	-3270	1153 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-3161		
03	1488 #	1236	-0-	-252 B	-361	1236 3	-0-
04	1350 #	1252	-0-	-98 B	-459	1252 3	-0-
05	1395 #	1386	-0-	-9 B	-468	1386 3	-0-
06	1350 #	937	-0-	-413 B	-881	937 3	-0-
07	1302 #	1459	-0-	157 B	-724	1459 3	-0-
08	1395 #	618	-0-	-777 B	-1501	618 3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1501	CANCELLED UNDERAGE ->			
09	1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240 3	-0-
10	1457 #	1165	-0-	-292 B	-1903	1165 3	-0-
11	1410 #	562	-0-	-848 B	-2751	562 3	-0-
12	1457 #	1445	-0-	-12 B	-2763	1431 3	1
TOTAL GAS PROD:		13,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		13	

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930 #	841	-0-	-89 B	-1179	841 3	-0-
02	812 #	776	-0-	-36 B	-1215	776 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-630	CANCELLED UNDERAGE ->	-585		
03	837 #	779	-0-	-58 B	-688	779 3	-0-
04	810 #	651	-0-	-159 B	-847	651 3	-0-
05	837 #	670	-0-	-167 B	-1014	670 3	-0-
06	810 #	672	-0-	-138 B	-1152	672 3	-0-
07	837 #	618	-0-	-219 B	-1371	618 3	-0-
08	775 #	811	-0-	36 B	-1335	811 3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-741	CANCELLED UNDERAGE ->	-594		
09	660 #	703	-0-	43 B	-698	703 3	-0-
10	682 #	667	-0-	-15 B	-713	667 3	-0-
11	660 #	690	-0-	30 B	-683	690 3	-0-
12	682 #	811	-0-	129 B	-554	811 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

01	1333 #	813	-0-	-520 B	-2304	813 3	-0-
02	1204 #	808	-0-	-396 B	-2700	808 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2119	CANCELLED UNDERAGE ->	-581		
03	992 #	920	-0-	-72 B	-2191	920 3	-0-
04	810 #	1001	-0-	191 B	-2000	1001 3	-0-
05	899 #	1066	-0-	167 B	-1833	1066 3	-0-
06	900 #	1025	-0-	125 B	-1708	1025 3	-0-
07	992 #	959	-0-	-33 B	-1741	959 3	-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992 B	-2733		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-1636		
09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2087		-0-
10	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-3110		-0-
11	990 #	-0-	-0-	-990 B	-4100		-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961 B	-5061		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

01	217 #	127	-0-	-90 B	-678	127 3	Y	-0-	-0-
02	168 #	90	-0-	-78 B	-756	90 3	Y	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-292	CANCELLED UNDERAGE ->	-464				
03	186 #	85	-0-	-101 B	-393	85 3	Y	-0-	-0-
04	180 #	86	-0-	-94 B	-487	86 3	Y	-0-	-0-
05	124 #	42	-0-	-82 B	-569	42 3	Y	-0-	-0-
06	120 #	30	-0-	-90 B	-659	30 3	Y	-0-	-0-
07	93 #	28	-0-	-65 B	-724	28 3	Y	-0-	-0-
08	93 #	43	-0-	-50 B	-774	43 3	Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-482	CANCELLED UNDERAGE ->	-292				
09	90 #	72	-0-	-18 B	-500	72 3	Y	-0-	-0-
10	31 #	83	-0-	52 B	-448	83 3	Y	-0-	-0-
11	30 #	78	-0-	48 B	-400	78 3	Y	-0-	-0-
12	62 #	78	-0-	16 B	-384	78 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01	888 R	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	Y	-0-	-0-
02	749 R	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	Y	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	868 #	769	-0-	-99 B	-99	769 3	Y	-0-	-0-
04	840 #	49	-0-	-791 B	-890	49 3	Y	-0-	-0-
05	868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33 3	Y	-0-	-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565		Y	-0-	-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3402		Y	-0-	-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-4177		Y	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-4177						
09	60 #	444	-0-	384 B	-3793	444 3	Y	-0-	-0-
10	31 #	540	-0-	509 B	-3284	540 3	Y	-0-	-0-
11	0 #	689	-0-	689 B	-2595	689 3	Y	-0-	-0-
12	465 #	513	-0-	48 B	-2547	513 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1470				Y	-0-				-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-2506				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2506										
03	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3374				Y	-0-				-0-
04	840 #	744	-0-	-96 B	-3470	740	3	4	9	Y	4	0		-0-
05	837 #	975	-0-	138 B	-3332	974	3	1	9	Y	1	0		-0-
06	0 #	858	-0-	858 B	-2474	858	3			Y	-0-			-0-
07	775 #	579	-0-	-196 B	-2670	579	3			Y	-0-			-0-
08	868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1290	CANCELLED UNDERAGE ->	-1510								
09	930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241	3			Y	-0-			-0-
10	961 #	383	-0-	-578 B	-2557	383	3			Y	-0-			-0-
11	870 #	469	-0-	-401 B	-2958	469	3			Y	-0-			-0-
12	744 #	284	-0-	-460 B	-3418	284	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	930 #	893	-0-	-37 B	-293	893	3			Y	-0-			-0-
02	840 #	779	-0-	-61 B	-354	779	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->	-254								
03	961 #	886	-0-	-75 B	-175	886	3			Y	-0-			-0-
04	930 #	874	-0-	-56 B	-231	874	3			Y	-0-			-0-
05	930 #	887	-0-	-43 B	-274	887	3			Y	-0-			-0-
06	870 #	845	-0-	-25 B	-299	845	3			Y	-0-			-0-
07	899 #	765	-0-	-134 B	-433	765	3			Y	-0-			-0-
08	899 #	810	-0-	-89 B	-522	810	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-422	CANCELLED UNDERAGE ->	-100								
09	870 #	846	-0-	-24 B	-446	846	3			Y	-0-			-0-
10	899 #	886	-0-	-13 B	-459	886	3			Y	-0-			-0-
11	840 #	686	-0-	-154 B	-613	686	3			Y	-0-			-0-
12	868 #	627	-0-	-241 B	-854	627	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

01	817 R	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
02	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	868 #	797	-0-	-71 B	-71	797	3			Y	-0-			-0-
04	840 #	766	-0-	-74 B	-145	766	3			Y	-0-			-0-
05	837 #	695	-0-	-142 B	-287	695	3			Y	-0-			-0-
06	780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40	3			Y	-0-			-0-
07	806 #	205	-0-	-601 B	-1628	205	3			Y	-0-			-0-
08	806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2125										
09	480 #	676	-0-	196 B	-1929	676	3			Y	-0-			-0-
10	496 #	867	-0-	371 B	-1558	867	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	593	-0-	293 B	-1265	593	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	839	-0-	343 B	-922	839	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL	DEPTH	5967	PERF.	2733	-	2878
01	988 R	1165	-0-	177 B	-0-	1165	3		Y	-0-						-0-
02	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1209 R	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		Y	-0-						-0-
04	1506 R	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		Y	-0-						-0-
05	1596 R	1596	-0-	-0- B	-0-	1586	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1080 #	544	-0-	-536 B	-536	534	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	1116 #	640	-0-	-476 B	-1012	640	3		Y	-0-						-0-
08	1116 #	1298	-0-	182 B	-830	1273	3	25	9	Y	23	22	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-830												
09	1470 #	2229	-0-	759 B	-71	2196	3	33	9	Y	30	29	0			2
10	1958 R	2029	-0-	71 B	-0-	1975	3	54	9	Y	49	49	0			2
11	1445 R	1445	-0-	-0- B	-0-	1416	3	29	9	Y	26	26	0			2
*12	1677 R	1677	-0-	-0- B	-0-	1667	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,287		TOTAL CONDENSATE PROD:				155						

TUBB, J. B. -A-				WELL #:	28	RRCID ->	160144	COMPL.	DATE	07/02/1996	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	2633	-	2858
01	961 #	924	-0-	-37	B	-2535	878	3	46	9	Y	42	42	0			2
02	868 #	789	-0-	-79	B	-2614	759	3	30	9	Y	27	28	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-956	CANCELLED UNDERAGE ->								-1658				
03	961 #	854	-0-	-107	B	-1063	831	3	23	9	Y	21	21	0			1
04	900 #	386	-0-	-514	B	-1577	386	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	930 #	853	-0-	-77	B	-1654	844	3		9	Y	8	8	0			-0-
06	900 #	757	-0-	-143	B	-1797	736	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	868 #	621	-0-	-247	B	-2044	595	3	26	9	Y	24	23	0			1
08	868 #	813	-0-	-55	B	-2099	805	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1143	CANCELLED UNDERAGE ->								-956				
09	810 #	932	-0-	122	B	-1021	928	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	837 #	934	-0-	97	B	-924	928	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	780 #	734	-0-	-46	B	-970	689	3	45	9	Y	41	38	0			3
12	837 #	782	-0-	-55	B	-1025	714	3	68	9	Y	62	62	0			3
TOTAL GAS PROD:			9,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			260										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 #	61	-0-	-187 B	-14199	61	3		Y	-0-				-0-
02	224 #	5	-0-	-219 B	-14418	5	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5554	CANCELLED UNDERAGE ->	-8864									
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-5740				Y	-0-				-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-5920				Y	-0-				-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-6106				Y	-0-				-0-
06	60 #	1244	-0-	1184 B	-4922	1244	3		Y	-0-				-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5 B	-4927				Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4927				Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-557	CANCELLED UNDERAGE ->	-4370									
09	1230 #	-0-	-0-	-1230 B	-1787				Y	-0-				-0-
10	1271 #	1473	-0-	202 B	-1585	1471	3	2 9	Y	2	2	0		-0-
11	1230 #	1969	-0-	739 B	-846	1956	3	13 9	Y	12	11	0		-1
12	0 #	479	-0-	479 B	-367	479	3		Y	-0-	1	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01	1240 #	1193	-0-	-47 B	-47	1193	3		Y	-0-				-0-
02	1120 #	1163	-0-	43 B	-4	1163	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-988									
03	1240 #	979	-0-	-261 B	-265	979	3		Y	-0-				-0-
04	1200 #	938	-0-	-262 B	-527	938	3		Y	-0-				-0-
05	1240 #	942	-0-	-298 B	-825	942	3		Y	-0-				-0-
06	1200 #	907	-0-	-293 B	-1118	907	3		Y	-0-				-0-
07	1240 #	824	-0-	-416 B	-1534	824	3		Y	-0-				-0-
08	992 #	1151	-0-	159 B	-1375	1151	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1375	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	900 #	793	-0-	-107 B	-1482	793	3		Y	-0-				-0-
10	930 #	874	-0-	-56 B	-1538	874	3		Y	-0-				-0-
11	900 #	741	-0-	-159 B	-1697	741	3		Y	-0-				-0-
12	930 #	605	-0-	-325 B	-2022	605	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	372 #	474	-0-	102 B	-1710	474	3		N	-0-				-0-
02	0 #	444	-0-	444 B	-1266	444	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-278	CANCELLED UNDERAGE ->	-988									
03	182 R	460	-0-	278 B	-0-	460	3		N	-0-				-0-
04	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-				-0-
05	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	526	3	28 9	N	25	24	0		-1
06	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24 9	N	22	22	0		-1
07	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-	1	0		-0-
08	558 #	486	-0-	-72 B	-72	486	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-72	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	540 #	388	-0-	-152 B	-224	388	3		N	-0-				-0-
10	558 #	95	-0-	-463 B	-687	95	3		N	-0-				-0-
11	540 #	509	-0-	-31 B	-718	509	3		N	-0-				-0-
12	496 #	354	-0-	-142 B	-860	354	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	98	-0-	5 B	-421	98	2			N	-0-					-0-
02	84 #	98	-0-	14 B	-407	98	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-159	CANCELLED	UNDERAGE ->	-248									
03	124 #	108	-0-	-16 B	-175	108	2			N	-0-					-0-
04	120 #	97	-0-	-23 B	-198	97	2			N	-0-					-0-
05	124 #	109	-0-	-15 B	-213	109	2			N	-0-					-0-
06	120 #	106	-0-	-14 B	-227	106	2			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14 B	-241	107	2	3	4	N	-0-					-0-
08	124 #	124	-0-	-0- B	-241	117	3	7	4	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-82	CANCELLED	UNDERAGE ->	-159									
09	120 #	135	-0-	15 B	-67	135	3			N	-0-					-0-
10	124 #	123	-0-	-1 B	-68	123	3			N	-0-					-0-
11	120 #	99	-0-	-21 B	-89	91	3	8	4	N	-0-					-0-
12	155 #	120	-0-	-35 B	-124	117	3	3	4	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-709					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-737					Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-65	CANCELLED	UNDERAGE ->	-672									
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-65									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	775 #	725	-0-	-50 B	-400	725	3			Y	-0-					-0-
02	700 #	663	-0-	-37 B	-437	663	3			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-104	CANCELLED	UNDERAGE ->	-333									
03	637 R	741	-0-	104 B	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
04	720 R	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	744 #	271	-0-	-473 B	-473	133	3	138	4	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-473												
09	1187 R	1660	-0-	473 B	-0-	634	3	1026	4	Y	-0-					-0-
10	981 R	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-					-0-
12	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-1495					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 #	2010	-0-	57 B	-489	2010 3		Y	-0-			-0-
02	1764 #	1758	-0-	-6 B	-495	1758 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6	CANCELLED UNDERAGE	->	-489						
03	1961 R	1967	-0-	6 B	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
04	1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3		Y	-0-			-0-
05	1898 R	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		Y	-0-			-0-
06	1750 R	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
07	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-
08	1953 #	609	-0-	-1344 B	-1344	297 3	312 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1344	CANCELLED UNDERAGE	->							
09	1890 #	2771	-0-	881 B	-463	1346 3	1425 4	Y	-0-			-0-
10	2090 R	2553	-0-	463 B	-0-	2553 3		Y	-0-			-0-
*11	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-1740			Y	-0-			-0-
12	2015 #	NO RPT	-0-	-2015 B	-3755			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	558 #	545	-0-	-13 B	-1187	545 3		N	-0-			-0-
02	532 #	443	-0-	-89 B	-1276	443 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-102	CANCELLED UNDERAGE	->	-1174						
03	620 #	499	-0-	-121 B	-223	499 3		N	-0-			-0-
04	600 #	486	-0-	-114 B	-337	486 3		N	-0-			-0-
05	620 #	483	-0-	-137 B	-474	483 3		N	-0-			-0-
06	540 #	468	-0-	-72 B	-546	468 3		N	-0-			-0-
07	496 #	500	-0-	4 B	-542	434 3	66 4	N	-0-			-0-
08	496 #	346	-0-	-150 B	-692	79 3	267 4	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-594	CANCELLED UNDERAGE	->	-98						
09	480 #	685	-0-	205 B	-389	259 3	426 4	N	-0-			-0-
10	496 #	508	-0-	12 B	-377	508 3		N	-0-			-0-
*11	480 #	478	-0-	-2 B	-379	478 3		N	-0-			-0-
12	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1092			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	620 #	570	-0-	-50 B	-207	570 3		Y	-0-			18
02	532 #	527	-0-	-5 B	-212	527 3		Y	-0-			18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-147	CANCELLED UNDERAGE	->	-65						
03	427 R	574	-0-	147 B	-0-	574 3		Y	-0-			18
04	550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		Y	-0-			18
05	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		Y	-0-			18
06	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		Y	-0-			18
07	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		Y	-0-			18
08	589 #	210	-0-	-379 B	-379	102 3	108 4	Y	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-379	CANCELLED UNDERAGE	->							
09	780 R	1159	-0-	379 B	-0-	494 3	665 4	Y	-0-			18
10	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		Y	-0-			18
*11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-540			Y	-0-			18
12	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-1129			Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378														
MCKNIGHT, M. B.				WELL #:	70	RRCID -> 270726	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2904	-	3114								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	120 #	-0-	-0-	-120 B		-120						N	-0-					-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B		-244						N	-0-					-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124 B		-368						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368															
09	120 #	-0-	-0-	-120 B		-488						N	-0-					-0-	
10	124 #	-0-	-0-	-124 B		-612						N	-0-					-0-	
11	120 #	-0-	-0-	-120 B		-732						N	-0-					-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124 B		-856						N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:	16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A			
01	1085 #	757	-0-	-328 B	-328	745	3	12 9	Y	11	91	1	15	
02	980 #	744	-0-	-236 B	-564	738	3	6 9	Y	5			20	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-564										
03	INC G-10	914	-0-	914 B	350	908	3	6 9	Y	5			25	
04	INC G-10	825	-0-	825 B	1175	821	3	4 9	Y	4			29	
05	INC G-10	886	-0-	886 B	2061	882	3	4 9	Y	4			33	
06	2862 R	801	-0-	-2061 B	-0-	798	3	3 9	Y	3			36	
07	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		Y	-0-			36	
08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		Y	-0-			36	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	870 #	846	-0-	-24 B	-24	838	3	8 9	Y	7			43	
10	899 #	813	-0-	-86 B	-110	801	3	12 9	Y	11			54	
11	810 #	735	-0-	-75 B	-185	731	3	4 9	Y	4			58	
12	868 #	846	-0-	-22 B	-207	837	3	9 9	Y	8			66	

TOTAL GAS PROD: 9,713

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #:	20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
01	927 R	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		Y	-0-			31
02	956 R	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		Y	-0-	31	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1056 R	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
04	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
05	1054 #	965	-0-	-89 B	-89	965	3		Y	-0-			-0-
06	1020 #	924	-0-	-96 B	-185	924	3		Y	-0-			-0-
07	1054 #	581	-0-	-473 B	-658	581	3		Y	-0-			-0-
08	1054 #	683	-0-	-371 B	-1029	670	3	13	9	Y	12		12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029									
09	990 #	750	-0-	-240 B	-1269	747	3	3	9	Y	3		15
10	961 #	719	-0-	-242 B	-1511	713	3	6	9	Y	5	16	4
11	930 #	570	-0-	-360 B	-1871	569	3	1	9	Y	1		5
12	775 #	1024	-0-	249 B	-1622	1021	3	3	9	Y	3		

TOTAL GAS PROD: 10,143

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1370 R	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3			Y	-0-					-0-
02		996 R	996	-0-	-0- B	-0-	996 3			Y	-0-					-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03		INC G-10	1130	-0-	1130 B	1130	1130 3			Y	-0-					-0-
04		INC G-10	1101	-0-	1101 B	2231	1101 3			Y	-0-					-0-
05		INC G-10	1032	-0-	1032 B	3263	1032 3			Y	-0-					-0-
06		4288 R	1025	-0-	-3263 B	-0-	1025 3			Y	-0-					-0-
07		962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962 3			Y	-0-					-0-
08		1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3			Y	-0-					-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09		1110 #	1063	-0-	-47 B	-47	1063 3			Y	-0-					-0-
10		1097 R	1144	-0-	47 B	-0-	1144 3			Y	-0-					-0-
11		1110 #	805	-0-	-305 B	-305	805 3			Y	-0-					-0-
12		1147 #	1078	-0-	-69 B	-374	1078 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

01		937 R	937	-0-	-0- B	-0-	928 3	9 9	Y	8						26
02		901 R	901	-0-	-0- B	-0-	899 3	2 9	Y	2	15	1				13
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
03		INC G-10	1005	-0-	1005 B	1005	993 3	12 9	Y	11						24
04		INC G-10	940	-0-	940 B	1945	929 3	11 9	Y	10						34
05		INC G-10	943	-0-	943 B	2888	933 3	10 9	Y	9						43
06		3789 R	901	-0-	-2888 B	-0-	894 3	7 9	Y	6						49
07		691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		Y	-0-						49
08		766 R	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		Y	-0-						49
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09		930 #	840	-0-	-90 B	-90	837 3	3 9	Y	3						52
10		930 #	843	-0-	-87 B	-177	836 3	7 9	Y	6	45	1				13
11		900 #	600	-0-	-300 B	-477	599 3	1 9	Y	1						14
12		868 #	1061	-0-	193 B	-284	1059 3	2 9	Y	2						16
TOTAL GAS PROD:		10,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

FURR, ROY ESTATE OF 291595
 TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

01		589 #	510	-0-	-79 B	-595	510 2		N	-0-						-0-
02		532 #	527	-0-	-5 B	-600	527 2		N	-0-						-0-
03	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-345	CANCELLED	UNDERAGE ->	-255									
03		589 #	335	-0-	-254 B	-599	335 2		N	-0-						-0-
04		510 #	723	-0-	213 B	-386	723 2		N	-0-						-0-
05		527 #	641	-0-	114 B	-272	641 2		N	-0-						-0-
06		570 #	587	-0-	17 B	-255	587 2		N	-0-						-0-
07		744 #	533	-0-	-211 B	-466	533 2		N	-0-						-0-
08		744 #	587	-0-	-157 B	-623	587 2		N	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE STATUS ->	-622	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1									
09		720 #	571	-0-	-149 B	-771	571 2		N	-0-						-0-
10		651 #	587	-0-	-64 B	-835	587 2		N	-0-						-0-
11		600 #	504	-0-	-96 B	-931	504 2		N	-0-						-0-
12		589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-1520			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 #	60	-0-	-33 B	-247	60	3		Y	-0-					-0-
02		56 #	58	-0-	2 B	-245	58	3		Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-60								
03		62 #	65	-0-	3 B	-182	65	3		Y	-0-					-0-
04		60 #	59	-0-	-1 B	-183	59	3		Y	-0-					-0-
05		62 #	63	-0-	1 B	-182	63	3		Y	-0-					-0-
06		60 #	60	-0-	-0- B	-182	60	3		Y	-0-					-0-
07		62 #	50	-0-	-12 B	-194	50	3		Y	-0-					-0-
08		62 #	66	-0-	4 B	-190	66	3		Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-13	CANCELLED UNDERAGE ->			-177								
09		60 #	60	-0-	-0- B	-13	60	3		Y	-0-					-0-
10		62 #	66	-0-	4 B	-9	66	3		Y	-0-					-0-
11		60 #	58	-0-	-2 B	-11	58	3		Y	-0-					-0-
12		62 #	65	-0-	3 B	-8	65	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01		558 #	480	-0-	-78 B	-298	480	3		N	-0-					-0-
02		504 #	435	-0-	-69 B	-367	435	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-309	CANCELLED UNDERAGE ->			-58								
03		527 #	481	-0-	-46 B	-355	481	3		N	-0-					-0-
04		480 #	456	-0-	-24 B	-379	456	3		N	-0-					-0-
05		496 #	460	-0-	-36 B	-415	460	3		N	-0-					-0-
06		480 #	418	-0-	-62 B	-477	418	3		N	-0-					-0-
07		496 #	364	-0-	-132 B	-609	364	3		N	-0-					-0-
08		496 #	408	-0-	-88 B	-697	408	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-388	CANCELLED UNDERAGE ->			-309								
09		450 #	385	-0-	-65 B	-453	385	3		N	-0-					-0-
10		465 #	399	-0-	-66 B	-519	399	3		N	-0-					-0-
11		420 #	365	-0-	-55 B	-574	365	3		N	-0-					-0-
12		403 #	382	-0-	-21 B	-595	382	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

01		1116 #	940	-0-	-176 B	-648	940	3		N	-0-					-0-
02		980 #	888	-0-	-92 B	-740	888	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-422	CANCELLED UNDERAGE ->			-318								
03		1085 #	1025	-0-	-60 B	-482	1025	3		N	-0-					-0-
04		1050 #	996	-0-	-54 B	-536	996	3		N	-0-					-0-
05		992 #	1014	-0-	22 B	-514	1014	3		N	-0-					-0-
06		990 #	974	-0-	-16 B	-530	974	3		N	-0-					-0-
07		1023 #	871	-0-	-152 B	-682	871	3		N	-0-					-0-
08		1023 #	950	-0-	-73 B	-755	950	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-355	CANCELLED UNDERAGE ->			-400								
09		990 #	949	-0-	-41 B	-396	949	3		N	-0-					-0-
10		1023 #	988	-0-	-35 B	-431	988	3		N	-0-					-0-
11		960 #	848	-0-	-112 B	-543	848	3		N	-0-					-0-
12		992 #	917	-0-	-75 B	-618	917	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
MILLWEE, JOHN F.						569342													
ATLANTIC-STATE				WELL #:		1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 #	480	-0-	-47	B	-267		477	3		3	9	Y	3		3	1		-0-
02	448 #	423	-0-	-25	B	-292		421	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-147		CANCELLED		UNDERAGE ->		-145									
03	496 #	481	-0-	-15	B	-162		479	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
04	480 #	438	-0-	-42	B	-204		436	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
05	496 #	418	-0-	-78	B	-282		416	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
06	480 #	395	-0-	-85	B	-367		393	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
07	496 #	338	-0-	-158	B	-525		335	3		3	9	Y	3		3	1		-0-
08	496 #	371	-0-	-125	B	-650		369	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503		CANCELLED		UNDERAGE ->		-147									
09	450 #	458	-0-	8	B	-495		456	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
10	403 #	312	-0-	-91	B	-586		310	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
11	390 #	237	-0-	-153	B	-739		235	3		2	9	Y	2		2	1		-0-
12	465 #	272	-0-	-193	B	-932		266	3		6	9	Y	5		5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				4,623		TOTAL CONDENSATE PROD:				29									

RAYDEN				695567													
TUBB, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A			
01	713 #	632	-0-	-81 B	-222	632	3		N	-0-							19
02	672 #	618	-0-	-54 B	-276	618	3		N	-0-							19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED	UNDERAGE ->	-33										
03	744 #	713	-0-	-31 B	-274	713	3		N	-0-							19
04	720 #	559	-0-	-161 B	-435	559	3		N	-0-							19
05	744 #	638	-0-	-106 B	-541	638	3		N	-0-							19
06	690 #	575	-0-	-115 B	-656	575	3		N	-0-							19
07	713 #	587	-0-	-126 B	-782	587	3		N	-0-							19
08	713 #	671	-0-	-42 B	-824	671	3		N	-0-							19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-581	CANCELLED	UNDERAGE ->	-243										
09	630 #	700	-0-	70 B	-511	700	3		N	-0-							19
10	651 #	502	-0-	-149 B	-660	502	3		N	-0-							19
11	660 #	679	-0-	19 B	-641	679	3		N	-0-							19
12	713 #	767	-0-	54 B	-587	767	3		N	-0-							19
TOTAL GAS PROD:			7,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

VANGUARD PERMIAN, LLC SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	881579 3	RRCID -> 020740	COMPL. DATE 04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.//		881579															
SAND HILLS JUDKINS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124	#	135	-0-	11 B	-232		135		3			Y	-0-						-0-
02	112	#	120	-0-	8 B	-224		120		2			Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-124	CANCELLED	UNDERAGE ->			-100										
03	124	#	133	-0-	9 B	-115		133		3			Y	-0-						-0-
04	120	#	130	-0-	10 B	-105		130		3			Y	-0-						-0-
05	124	#	135	-0-	11 B	-94		135		3			Y	-0-						-0-
06	120	#	130	-0-	10 B	-84		130		3			Y	-0-						-0-
07	124	#	120	-0-	-4 B	-88		120		3			Y	-0-						-0-
08	124	#	135	-0-	11 B	-77		135		3			Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4	CANCELLED	UNDERAGE ->			-73										
09	154	R	158	-0-	4 B	-0-		130		3	28	9	Y	25						25
10	138	R	138	-0-	-0- B	-0-		131		3	7	9	Y	6						31
11	120	#	104	-0-	-16 B	-16		104		3			Y	-0-	25	1				6
12	155	#	32	-0-	-123 B	-139		32		3			Y	-0-						6
TOTAL GAS PROD:			1,470					TOTAL CONDENSATE PROD:			31									

SAND HILLS JUDKINS UNIT															
		WELL #:		6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01		155 #	162	-0-	7 B	-41	162 3			Y	-0-				7
02		140 #	144	-0-	4 B	-37	144 2			Y	-0-				7
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-11	CANCELLED	UNDERAGE ->	-26								
03		155 #	159	-0-	4 B	-7	159 3			Y	-0-	5	1		2
04		150 #	157	-0-	7 B	-0-	157 3			Y	-0-				2
05		162 R	162	-0-	-0- B	-0-	162 3			Y	-0-				2
06		156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156 3			Y	-0-				2
07		155 #	144	-0-	-11 B	-11	144 3			Y	-0-	1	1		1
08		155 #	162	-0-	7 B	-4	162 3			Y	-0-				1
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-4											
09		152 R	156	-0-	4 B	-0-	156 3			Y	-0-				1
10		158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			Y	-0-				1
11		150 #	125	-0-	-25 B	-25	125 3			Y	-0-				1
12		155 #	39	-0-	-116 B	-141	39 3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS JUDKINS UNIT															
		WELL #:		5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH		3250		PERF. N/A	
01		620 #	186	-0-	-434 B	-881	186 3			Y	-0-				27
02		532 #	286	-0-	-246 B	-1127	273 2	13	9	Y	12				39
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1127											
03		589 #	273	-0-	-316 B	-1443	251 3	22	9	Y	20	26	1		33
04		540 #	310	-0-	-230 B	-1673	288 3	22	9	Y	20				53
05		496 #	408	-0-	-88 B	-1761	384 3	24	9	Y	22				75
06		300 #	465	-0-	165 B	-1596	440 3	25	9	Y	23				98
07		310 #	385	-0-	75 B	-1521	376 3	9	9	Y	8	61	1		45
08		403 #	425	-0-	22 B	-1499	418 3	7	9	Y	6				51
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-634	CANCELLED	UNDERAGE ->	-865								
09		420 #	313	-0-	-107 B	-741	291 3	22	9	Y	20				71
10		434 #	270	-0-	-164 B	-905	242 3	28	9	Y	25				96
11		420 #	267	-0-	-153 B	-1058	249 3	18	9	Y	16				112
12		434 #	297	-0-	-137 B	-1195	275 3	22	9	Y	20	77	1		55
TOTAL GAS PROD:		3,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 #	193	-0-	-24 B	-24	193	3		Y	-0-				-0-
02	196 #	172	-0-	-24 B	-48	172	2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-48											
03	248 #	185	-0-	-63 B	-111	185	3		Y	-0-				-0-
04	240 #	183	-0-	-57 B	-168	183	3		Y	-0-				-0-
05	217 #	188	-0-	-29 B	-197	188	3		Y	-0-				-0-
06	180 #	182	-0-	2 B	-195	182	3		Y	-0-				-0-
07	186 #	167	-0-	-19 B	-214	167	3		Y	-0-				-0-
08	186 #	185	-0-	-1 B	-215	185	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-169	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	180 #	162	-0-	-18 B	-187	162	3		Y	-0-				-0-
10	186 #	159	-0-	-27 B	-214	159	3		Y	-0-				-0-
11	180 #	143	-0-	-37 B	-251	143	3		Y	-0-				-0-
12	186 #	44	-0-	-142 B	-393	44	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	2697 #	1792	-0-	-905 B	-2872	1792	3		Y	-0-	2	1		1
02	2128 #	1713	-0-	-415 B	-3287	1713	2		Y	-0-				1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2468	CANCELLED UNDERAGE ->										
03	2356 #	2044	-0-	-312 B	-2780	2044	3		Y	-0-				1
04	2250 #	2147	-0-	-103 B	-2883	2147	3		Y	-0-				1
05	2108 #	2301	-0-	193 B	-2690	2301	3		Y	-0-				1
06	1980 #	2016	-0-	36 B	-2654	2016	3		Y	-0-				1
07	2232 #	1770	-0-	-462 B	-3116	1770	3		Y	-0-				1
08	2294 #	1902	-0-	-392 B	-3508	1902	3		Y	-0-				1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1269	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	2220 #	2036	-0-	-184 B	-1453	2036	3		Y	-0-				1
10	2294 #	2351	-0-	57 B	-1396	2351	3		Y	-0-				1
11	2010 #	1319	-0-	-691 B	-2087	1319	3		Y	-0-				1
12	2108 #	183	-0-	-1925 B	-4012	183	3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		21,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	1612 #	1484	-0-	-128 B	-1375	1484	3		Y	-0-				-0-
02	1204 #	1620	-0-	416 B	-959	1620	2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-959											
03	1395 #	1835	-0-	440 B	-519	1835	3		Y	-0-				-0-
04	1440 #	1848	-0-	408 B	-111	1848	3		Y	-0-				-0-
05	1777 R	1888	-0-	111 B	-0-	1888	3		Y	-0-				-0-
06	1789 R	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3		Y	-0-				-0-
07	1550 #	1508	-0-	-42 B	-42	1508	3		Y	-0-				-0-
08	1660 R	1702	-0-	42 B	-0-	1702	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1860 #	1773	-0-	-87 B	-87	1773	3		Y	-0-				-0-
10	1891 #	1870	-0-	-21 B	-108	1870	3		Y	-0-				-0-
11	1800 #	978	-0-	-822 B	-930	978	3		Y	-0-				-0-
12	1829 #	162	-0-	-1667 B	-2597	162	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1911 R	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3		Y	-0-			-0-	
02	1397 R	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2		Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	2015 #	1747	-0-	-268 B	-268	1747	3		Y	-0-			-0-	
04	1890 #	1989	-0-	99 B	-169	1989	3		Y	-0-			-0-	
05	1953 #	2078	-0-	125 B	-44	2078	3		Y	-0-			-0-	
06	1860 #	1884	-0-	24 B	-20	1884	3		Y	-0-			-0-	
07	2046 #	1682	-0-	-364 B	-384	1682	3		Y	-0-			-0-	
08	2077 #	1794	-0-	-283 B	-667	1794	3		Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-667											
09	1980 #	1480	-0-	-500 B	-1167	1480	3		Y	-0-			-0-	
10	2046 #	1511	-0-	-535 B	-1702	1511	3		Y	-0-			-0-	
11	1890 #	1083	-0-	-807 B	-2509	1083	3		Y	-0-			-0-	
12	1798 #	340	-0-	-1458 B	-3967	340	3		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

01	372 #	377	-0-	5 B	-167	377	3		Y	-0-		-0-
02	336 #	335	-0-	-1 B	-168	335	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-51	CANCELLED UNDERAGE ->			-117					
03	372 #	372	-0-	-0- B	-51	372	3		Y	-0-		-0-
04	360 #	365	-0-	5 B	-46	365	3		Y	-0-		-0-
05	372 #	378	-0-	6 B	-40	378	3		Y	-0-		-0-
06	360 #	364	-0-	4 B	-36	364	3		Y	-0-		-0-
07	372 #	336	-0-	-36 B	-72	336	3		Y	-0-		-0-
08	372 #	377	-0-	5 B	-67	377	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-36	CANCELLED UNDERAGE ->			-31					
09	360 #	364	-0-	4 B	-32	364	3		Y	-0-		-0-
10	372 #	368	-0-	-4 B	-36	368	3		Y	-0-		-0-
11	360 #	277	-0-	-83 B	-119	277	3		Y	-0-		-0-
12	372 #	91	-0-	-281 B	-400	91	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 #	592	-0-	-276 B	-3018	582 3	10 9	Y	9	20	1		29
02	616 #	710	-0-	94 B	-2924	693 2	17 9	Y	15				44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2700 CANCELLED UNDERAGE -> -224													
03	837 #	722	-0-	-115 B	-2815	703 3	19 9	Y	17	24	1		37
04	810 #	843	-0-	33 B	-2782	831 3	12 9	Y	11				48
05	837 #	932	-0-	95 B	-2687	915 3	17 9	Y	15	29	1		34
06	750 #	1050	-0-	300 B	-2387	1038 3	12 9	Y	11				45
07	868 #	807	-0-	-61 B	-2448	804 3	3 9	Y	3				48
08	930 #	931	-0-	1 B	-2447	914 3	17 9	Y	15	32	1		31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -2271													
09	1050 #	885	-0-	-165 B	-341	885 3		Y	-0-	23	1		8
10	1085 #	1354	-0-	269 B	-72	1340 3	14 9	Y	13				21
11	1050 #	492	-0-	-558 B	-630	482 3	10 9	Y	9	17	1		13
12	930 #	207	-0-	-723 B	-1353	196 3	11 9	Y	10				23
TOTAL GAS PROD:		9,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				027200										
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:		53	RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	496 #	28	-0-	-468	-0-	18	3	10	9	Y	9	9	1	1
02	280 #	68	-0-	-212	-0-	60	3	8	9	Y	7	8	1	-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	Y	10	9	1	1
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	228	3	11	9	Y	10	11	1	-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	331	3	13	9	Y	12	11	1	1
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	Y	10	10	1	1
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14	9	Y	13	13	1	1
08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	1	1
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	309	3	12	9	Y	11	11	1	1
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	257	3	13	9	Y	12	12	1	1
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	268	3	38	4	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
12	403 #	266	-0-	-137	-0-	255	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,115		TOTAL CONDENSATE PROD:				117				

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL	DEPTH	4540	PERF.	3054 - 4046
01	1550 #	1518	-0-	-32	-0-	1478 3	40 9	Y	36	34	1		5
02	1372 #	1283	-0-	-89	-0-	1251 3	32 9	Y	29	32	1		2
03	INC G-10	1391	-0-	1391	1391	1354 3	37 9	Y	34	34	1		2
04	INC G-10	1402	-0-	1402	2793	1362 3	40 9	Y	36	37	1		1
05	INC G-10	1412	-0-	1412	4205	1371 3	41 9	Y	37	36	1		2
06	5574 R	1369	-0-	-4205	-0-	1332 3	37 9	Y	34	34	1		2
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1195 3	45 9	Y	41	41	1		2
08	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1311 3	40 9	Y	36	36	1		2
09	INC G-10	1430	-0-	1430	1430	1394 3	36 9	Y	33	33	1		2
10	INC G-10	1402	-0-	1402	2832	1359 3	43 9	Y	39	39	1		2
11	4082 R	1250	-0-	-2832	-0-	1215 3	35 9	Y	32	33	1		1
*12	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1364 3	30 9	Y	27	27	1		1
TOTAL GAS PROD:		16,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		414							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 #	147	-0-	-8	-0-		144	3	3	9	Y	3	1		-0-
02	140 #	24	-0-	-116	-0-		22	3	2	9	Y	2	1		-0-
03	186 #	174	-0-	-12	-0-		171	3	3	9	Y	3	1		-0-
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-		273	3	4	9	Y	4	1		-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-		229	3	4	9	Y	4	1		-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-		194	3	3	9	Y	3	1		-0-
07	279 #	167	-0-	-112	-0-		163	3	4	9	Y	4	1		-0-
08	279 #	186	-0-	-93	-0-		182	3	4	9	Y	4	1		-0-
09	270 #	141	-0-	-129	-0-		138	3	3	9	Y	3	1		-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-		197	3	4	9	Y	4	1		-0-
11	210 #	123	-0-	-87	-0-		120	3	3	9	Y	3	1		-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-		146	3	4	9	Y	4	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	5 C	RRCID -> 062673	COMPL.	DATE 06/26/1975	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3119	3	183 9 Y	166	151	1		22
02	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	2924	3	223 9 Y	203	212	1		13
03	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3211	3	215 9 Y	195	196	1		12
04	3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3147	3	233 9 Y	212	215	1		9
05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3178	3	221 9 Y	201	199	1		11
06	3339 R	3339	-0-	-0-	-0-	3109	3	230 9 Y	209	208	1		12
07	3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	2816	3	365 9 Y	332	327	1		17
08	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3161	3	330 9 Y	300	297	1		20
09	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	2753	3	281 9 Y	255	260	1		15
10	3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3252	3	296 9 Y	269	272	1		12
11	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2841	3	144 9 Y	131	138	1		5
*12	3494 R	3494	-0-	-0-	-0-	3316	3	178 9 Y	162	161	1		6
TOTAL GAS PROD:				39,726		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,635			

TUBB, J. B. "C"				WELL #:	13 U	RRCID -> 069026	COMPL. DATE 05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	N/A
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE										
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200																
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A								
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	775 #		541	-0-		-234		-0-			501 3		40 9	Y	36		34 1				5
02	700 #		601	-0-		-99		-0-			569 3		32 9	Y	29		32 1				2
03	775 #		704	-0-		-71		-0-			667 3		37 9	Y	34		34 1				2
04	750 #		613	-0-		-137		-0-			573 3		40 9	Y	36		37 1				1
05	775 #		640	-0-		-135		-0-			599 3		41 9	Y	37		36 1				2
06	690 #		614	-0-		-76		-0-			577 3		37 9	Y	34		34 1				2
07	713 #		482	-0-		-231		-0-			436 3		46 9	Y	42		42 1				2
08	713 #		463	-0-		-250		-0-			420 3		43 9	Y	39		38 1				3
09	630 #		536	-0-		-94		-0-			495 3		41 9	Y	37		38 1				2
10	651 #		601	-0-		-50		-0-			558 3		43 9	Y	39		39 1				2
11	600 #		554	-0-		-46		-0-			450 3		63 4	Y	37		38 1				1
											41 9										
12	558 #		537	-0-		-21		-0-			493 3		44 9	Y	40		39 1				2
TOTAL GAS PROD:			6,886						TOTAL CONDENSATE PROD:			440									

TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID -> 199728	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 2835 - 3333
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID -> 201683	COMPL.	DATE 06/20/2003	TOTAL	DEPTH	4406	PERF.	2831 -	3235
01	2728 #	2050	-0-	-678	-0-	1739	3	311 9	Y	283	268	1		37
02	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2465	3	229 9	Y	208	232	1		13
03	3317 #	3044	-0-	-273	-0-	2777	3	267 9	Y	243	241	1		15
04	3060 #	2374	-0-	-686	-0-	2056	3	318 9	Y	289	292	1		12
05	3069 #	2680	-0-	-389	-0-	2358	3	322 9	Y	293	289	1		16
06	2940 #	2445	-0-	-495	-0-	2163	3	282 9	Y	256	258	1		14
07	3038 #	2353	-0-	-685	-0-	2237	3	116 9	Y	105	114	1		5
08	3038 #	2144	-0-	-894	-0-	1978	3	166 9	Y	151	146	1		10
09	2580 #	2110	-0-	-470	-0-	1844	3	266 9	Y	242	238	1		14
10	2666 #	2176	-0-	-490	-0-	1919	3	257 9	Y	234	237	1		11
11	2460 #	2109	-0-	-351	-0-	1634	3	229 4	Y	224	226	1		9
						246	9							
*12	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2158	3	293 9	Y	266	265	1		10
TOTAL GAS PROD:			28,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,794					

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				109336												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		379	RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 #	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1047	RRCID -> 077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3034	-	3376
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WADDELL, W. N. ET AL I				WELL #:	981	RRCID ->	108177	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL	DEPTH	5585	PERF.	2970	-	3082
01	1085 #	989	-0-	-96	-0-	968	2	21	9	Y	19	16	1			4
02	980 #	861	-0-	-119	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1059	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	15	1			4
05	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1054	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	960 #	766	-0-	-194	-0-	766	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	Y	20	16	1			4
08	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	990 R	990	-0-	-0-	-0-	969	2	21	9	Y	19	21	1			2
10	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1074	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	Y	23	23	1			2
*12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			12,340		TOTAL CONDENSATE PROD:					189						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		992 #	40	-0-	-952	-0-		40 2			Y	-0-					-0-
02		896 #	17	-0-	-879	-0-		16 2			Y	1					-0-
03	DLQ	G-10	34	-0-	34			24 2		10 9	Y	9			1 1		-0-
04	DLQ	G-10	42	-0-	42			32 2		10 9	Y	9			9 1		-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31			31 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	26	-0-	26			22 2		4 9	Y	4			4 1		-0-
07	DLQ	G-10	26	-0-	26			25 2		1 9	Y	1			1 1		-0-
08		181 R	22	-0-	-159	-0-		21 2		1 9	Y	1			1 1		-0-
09		30 #	10	-0-	-20	-0-		9 2		1 9	Y	1			1 1		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-		17 2		3 9	Y	3			3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			268				TOTAL CONDENSATE PROD:			29							

WADDELL, W. N.				WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432		
01		619 R	619	-0-	-0-	-0-	588	2	31	9	Y	28	27	1	1
02		264 R	264	-0-	-0-	-0-	254	2	10	9	Y	9	10	1	-0-
03	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	45	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	84	18	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
05	DLQ	G-10	19	-0-	19	103	19	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	124	17	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	DLQ	G-10	20	-0-	20	144	19	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		162 R	18	-0-	-144	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12		57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:				69					

WADDELL, W. N. ET AL. TR. B				WELL #: 1057	RRCID -> 121962	COMPL. DATE 02/29/1972	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 2916	- 3395
01	403 #	22	-0-	-381	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
02	364 #	65	-0-	-299	-0-	65 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	90	35 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	38	-0-	38	128	38 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	138	10 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	151	13 2	Y	-0-	-0-
08	151 R	-0-	-0-	-151	-0-		Y	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-	-0-
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 88473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

01	837 #	116	-0-	-721	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	868 #	556	-0-	-312	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	73	-0-	73	101	73	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	102	1	2			Y	-0-					-0-
08	115 R	13	-0-	-102	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 88473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 #	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			Y	-0-			-0-
02	1988 #	1022	-0-	-966	-0-	1016	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
03	INC G-10	1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	92	-0-	92	1168	92	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	587	-0-	587	1755	587	2			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-			-0-
08	1755 R	-0-	-0-	-1755	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	589 #	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-			-0-
09	19 R	11	-0-	-8	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1178 #	748	-0-	-430	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	1036 #	665	-0-	-371	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
03	1147 #	755	-0-	-392	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
04	1110 #	144	-0-	-966	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
05	744 #	100	-0-	-644	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
06	720 #	299	-0-	-421	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
07	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			//CONT.//		109336															
WADDELL, W. N. ET AL					WELL #: 1205		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2932 - 3270							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-	
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-					-0-	
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	1	1			-0-	
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WADDELL, W. N. ET AL													
WELL #: 392				RRCID -> 159467				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3483	
												PERF. 2497 - 3120	
01		1147 #	850	-0-	-297	-0-	799 2	6 4	Y	41	41	1	1
02		782 R	782	-0-	-0-	-0-	45 9						
03	INC	G-10	1116	-0-	1116	1116	750 2	32 9	Y	29	29	1	1
04	INC	G-10	1358	-0-	1358	2474	1106 2	10 9	Y	9	10	1	-0-
05	INC	G-10	834	-0-	834	3308	1351 2	7 9	Y	6	6	1	-0-
06	INC	G-10	599	-0-	599	3907	820 2	14 9	Y	13	13	1	-0-
07	INC	G-10	507	-0-	507	4414	506 2	72 4	Y	19	19	1	-0-
08	INC	G-10	563	-0-	563	4977	21 9						
09		5466 R	489	-0-	-4977	-0-	439 2	58 4	Y	9	9	1	-0-
10		837 #	443	-0-	-394	-0-	10 9						
11		600 #	286	-0-	-314	-0-	463 2	76 4	Y	22	22	1	-0-
12		558 #	447	-0-	-111	-0-	24 9						
							360 2	98 4	Y	28	28	1	-0-
							31 9						
							409 2	34 9	Y	31	31	1	-0-
							258 2	28 9	Y	25	25	1	-0-
							418 2	29 9	Y	26	26	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274

TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WADDELL, W. N. ET AL													
WELL #: 984				RRCID -> 164029				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3510	
												PERF. 2942 - 3134	
01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	348 2	26 9	Y	24	23	1	1
02		367 R	367	-0-	-0-	-0-	342 2	25 9	Y	23	23	1	1
03	INC	G-10	421	-0-	421	421	393 2	28 9	Y	25	26	1	-0-
04	INC	G-10	259	-0-	259	680	237 2	22 9	Y	20	20	1	-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	680			Y	-0-			-0-
06	INC	G-10	329	-0-	329	1009	296 2	33 9	Y	30	29	1	1
07	INC	G-10	409	-0-	409	1418	378 2	31 9	Y	28	29	1	-0-
08		1929 R	511	-0-	-1418	-0-	481 2	30 9	Y	27	26	1	1
09		493 R	493	-0-	-0-	-0-	465 2	28 9	Y	25	25	1	1
10		403 #	397	-0-	-6	-0-	366 2	31 9	Y	28	28	1	1
11		548 R	548	-0-	-0-	-0-	523 2	25 9	Y	23	23	1	1
*12		535 R	535	-0-	-0-	-0-	512 2	23 9	Y	21	21	1	1

TOTAL GAS PROD: 4,643

TOTAL CONDENSATE PROD: 274

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 88473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	420	2	64	9	Y	58	57	1			2
*02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	508	2	30	9	Y	27	26	1			1
*09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

01	665 R	665	-0-	-0-	-0-	596	2	6	4	Y	57	56	1			2
						63	9									
*02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	Y	45	46	1			1
*03	0 A	1236	-0-	1236	1236	1236	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	0 %	1790	-0-	1790	3026	1751	2	39	9	Y	35	34	1			1
*05	0 A	1247	-0-	1247	4273	1226	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
*06	0 A	1757	-0-	1757	6030	1402	2	340	4	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6030					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	6030					Y	-0-					-0-
*09	0 A	3178	-0-	3178	9208	2239	2	915	4	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
*10	0 A	2213	-0-	2213	11421	2211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	0 A	1747	-0-	1747	13168	1743	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	0 A	1540	-0-	1540	14708	1526	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013																
TOTAL GAS PROD:		16,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		211										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	27	1			1
02	2044 #	1270	-0-	-774	-0-	1260	2	10	9	N	9	10	1			-0-
03	2263 #	986	-0-	-1277	-0-	975	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2190 #	947	-0-	-1243	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	10	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		66										

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1050	RRCID -> 165666		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3062 - 3457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	552 2	32 9	4	4	Y	29	28	1		1
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	552 2		31	9	Y	28	28	1		1
03	INC G-10	590	-0-	590	590	571 2		19	9	Y	17	18	1		-0-
04	INC G-10	573	-0-	573	1163	559 2		14	9	Y	13	13	1		-0-
05	INC G-10	445	-0-	445	1608	430 2		15	9	Y	14	14	1		-0-
06	INC G-10	601	-0-	601	2209	214 2		375	4	Y	11	11	1		-0-
						12 9									
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-				-0-
08	2209 R	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-				-0-
09	570 #	376	-0-	-194	-0-	330 2		25	4	Y	19	19	1		-0-
						21 9									
10	558 #	473	-0-	-85	-0-	439 2		34	9	Y	31	31	1		-0-
11	540 #	410	-0-	-130	-0-	382 2		28	9	Y	25	25	1		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639

TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WADDELL, W. M. ETAL														
WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071														
*01	0 %	717	-0-	717	1103	689	2	5	4	Y	21	20	1	1
*02	0 %	682	-0-	682	1785	23	9							
03	0 A	742	-0-	742	2527	651	2	31	9	Y	28	28	1	1
04	0 %	747	-0-	747	3274	708	2	34	9	Y	31	32	1	-0-
05	0 %	777	-0-	777	4051	714	2	33	9	Y	30	29	1	1
*06	0 %	1536	-0-	1536	5587	741	2	36	9	Y	33	33	1	1
						548	2	959	4	Y	26	26	1	1
*07	0 %	748	-0-	748	6335	29	9							
						676	2	41	4	Y	28	28	1	1
*08	0 %	724	-0-	724	7059	31	9							
						606	2	86	4	Y	29	29	1	1
*09	0 A	645	-0-	645	7704	32	9							
						572	2	43	4	Y	27	28	1	-0-
*10	0 A	518	-0-	518	8222	30	9							
*11	0 A	446	-0-	446	8668	484	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8668	418	2	28	9	Y	25	25	1	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012

TOTAL GAS PROD: 8,282

TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BURNETT OIL CO., INC.														
MCKNIGHT "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A														
01	1457 #	1257	-0-	-200	-0-	1183	2	74	9	Y	67	60	1	26
02	1260 #	231	-0-	-1029	-0-	219	2	12	9	Y	11	33	1	4
03	INC G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	4	1	-0-
04	INC G-10	36	-0-	36	57	36	2			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	877	-0-	877	934	868	2	9	9	Y	8	5	1	3
06	2471 R	1537	-0-	-934	-0-	1481	2	56	9	Y	51	36	1	18
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1171	2	69	9	Y	63	54	1	27
08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1216	2	65	9	Y	59	66	1	20
09	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1388	2	59	9	Y	54	49	1	25
10	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1409	2	52	9	Y	47	45	1	27
11	1410 #	984	-0-	-426	-0-	923	2	61	9	Y	55	72	1	10
12	1457 #	1220	-0-	-237	-0-	1153	2	67	9	Y	61	49	1	22

TOTAL GAS PROD: 11,592

TOTAL CONDENSATE PROD: 476

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE									
CHEVRON U. S. A. INC.					148113															
TUBB, J. B. A			WELL #:		33	RRCID -> 118146		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2944	-	4292					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. B TRACT "A"				WELL #:	64	RRCID ->	120440	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2861	-	3242
01	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-					-0-
02	1288	#	-0-	-0-	-1288	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	35	-0-	-0-	35	35	35	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-					-0-
09	35	R	-0-	-0-	-35	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B.				WELL #:	31	RRCID ->	127307	COMPL.	DATE	02/06/1988	TOTAL	DEPTH	4430	PERF.	2904 -	4384
01	1054	#	997	-0-	-57	-0-	997	3		Y	-0-					-0-
02	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-					-0-
03	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0		1
04	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1339	3	47	9	Y	43	43	0		1
05	651	#	212	-0-	-439	-0-	168	3	44	9	Y	40	40	0		1
06	630	#	226	-0-	-404	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0		1
07	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0		3
08	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0		3
09	T. A.		1886	-0-	1886		1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0	3
10	T. A.		2123	-0-	2123		4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0	4
11	T. A.		1458	-0-	1458		5467	1327	3	131	9	Y	119	116	0	7
*12	12957	R	7490	-0-	-5467	-0-	7345	3	145	9	Y	132	133	0		6

TOTAL GAS PROD: 21,550

TOTAL CONDENSATE PROD: 708

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 88473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	Y	-0-			-0-
02	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3	Y	-0-			-0-
03	1147 #	1040	-0-	-107	-0-	1040	3	Y	-0-			-0-
04	1110 #	998	-0-	-112	-0-	998	3	Y	-0-			-0-
05	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016	3	Y	-0-			-0-
06	1050 #	969	-0-	-81	-0-	969	3	Y	-0-			-0-
07	1054 #	881	-0-	-173	-0-	881	3	Y	-0-			-0-
08	1054 #	999	-0-	-55	-0-	999	3	Y	-0-			-0-
09	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3	Y	-0-			-0-
10	992 #	966	-0-	-26	-0-	966	3	Y	-0-			-0-
11	960 #	654	-0-	-306	-0-	654	3	Y	-0-			-0-
*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

01	1550 #	1065	-0-	-485	-0-	1065	3	39 9	Y	35	36 0	1
02	1400 #	917	-0-	-483	-0-	886	3	31 9	Y	28	28 0	1
03	1147 #	949	-0-	-198	-0-	921	3	28 9	Y	25	25 0	1
04	1110 #	820	-0-	-290	-0-	797	3	23 9	Y	21	21 0	1
05	1147 #	819	-0-	-328	-0-	791	3	28 9	Y	25	25 0	1
06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585	3	29 9	Y	26	26 0	1
07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821	3	25 9	Y	23	23 0	1
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	3		Y	-0-	1 0	-0-
09	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3		Y	-0-		-0-
10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1243	3	12 9	Y	11	11 0	-0-
11	810 #	777	-0-	-33	-0-	777	3		Y	-0-		-0-
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4 9	Y	4	4 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		198						

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

01	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-		-0-
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-		-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.															
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B															
154235															
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-		401	3	17	9	Y	15			36
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-		44	1	355	3	Y	12			48
							13	9							
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-		397	3	13	9	Y	12			60
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-		46	1	385	3	Y	10	54	1	16
							11	9							
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-		402	3	13	9	Y	12			28
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-		48	1	401	3	Y	12			40
							13	9							
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-		48	1	378	3	Y	12			52
							13	9							
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-		48	1	73	3	Y	11			63
							216	4	12	9					
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-		51	1	132	3	Y	10	54	1	19
							261	4	11	9					
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-		407	3	17	9	Y	15			35
*11	728 R	728	-0-	-0-	-0-		708	3	20	9	Y	18			53
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 4,954

TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BARNESLEY "D"															
WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
01	481 R	481	-0-	-0-	-0-		481	3			N	-0-			-0-
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-		391	3			N	-0-			-0-
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-		440	3			N	-0-			-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-		428	3			N	-0-			-0-
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-		423	3			N	-0-			-0-
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	3			N	-0-			-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-		379	3	58	4	N	-0-			-0-
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-		70	3	233	4	N	-0-			-0-
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-		226	3	372	4	N	-0-			-0-
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-		580	3			N	-0-			-0-
*11	419 R	419	-0-	-0-	-0-		419	3			N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BARNSELY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

M	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNSELY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-							10
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-							10
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-							-0-
03	992 #	838	-0-	-154	-0-	838 3		Y	-0-							-0-
04	900 #	809	-0-	-91	-0-	809 3		Y	-0-							-0-
05	868 #	840	-0-	-28	-0-	840 3		Y	-0-							-0-
06	810 #	805	-0-	-5	-0-	805 3		Y	-0-							-0-
07	837 #	747	-0-	-90	-0-	747 3		Y	-0-							-0-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 3		Y	-0-							-0-
09	899 R	899	-0-	-0-	-0-	896 3	3 9	Y	3							3
10	905 R	905	-0-	-0-	-0-	898 3	7 9	Y	6							2
11	840 #	661	-0-	-179	-0-	659 3	2 9	Y	2							4
*12	986 R	986	-0-	-0-	-0-	983 3	3 9	Y	3							7
TOTAL GAS PROD:		9,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 #	751	-0-	-117	-0-	742	3	9	9	Y	8						152
02	784 #	733	-0-	-51	-0-	731	3	2	9	Y	2		84	1			70
03	868 #	850	-0-	-18	-0-	838	3	12	9	Y	11						81
04	820 R	820	-0-	-0-	-0-	809	3	11	9	Y	10						91
05	850 R	850	-0-	-0-	-0-	840	3	10	9	Y	9						100
06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7						107
07	837 #	757	-0-	-80	-0-	746	3	11	9	Y	10						117
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-						117
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3						120
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5		99	1			26
11	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1	9	Y	1						27
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3						30
TOTAL GAS PROD:			8,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			69								

BARNSELEY, M. L. "A"				WELL #:	17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2538	-	2778
01	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498	3		N	-0-						156
02	1568 #	1565	-0-	-3	-0-	1565	3		N	-0-						156
03	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2 9	N	2						158
04	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1599	3	6 9	N	5						163
05	1829 #	1675	-0-	-154	-0-	1673	3	2 9	N	2						165
06	1680 #	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2 9	N	2						167
07	1736 #	1479	-0-	-257	-0-	1476	3	3 9	N	3						170
08	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1632	3	2 9	N	2						172
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1 9	N	1						173
10	1674 #	1662	-0-	-12	-0-	1662	3		N	-0-						173
11	1590 #	1360	-0-	-230	-0-	1360	3		N	-0-						173
*12	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-						173
TOTAL GAS PROD:				19,246	TOTAL CONDENSATE PROD:					17						

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710													
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #:		2		RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH		4494		PERF. N/A	
01	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	2266	2	356	9	Y	324	298	1			204
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	986	2	240	9	Y	218	148	1			274
03	1643	#	1382	-0-	-261	-0-	1035	2	347	9	Y	315	429	1			160
04	1800	#	1715	-0-	-85	-0-	1309	2	406	9	Y	369	282	1			247
05	1860	#	1525	-0-	-335	-0-	1239	2	286	9	Y	260	259	1			248
06	1800	#	1236	-0-	-564	-0-	1073	2	163	9	Y	148	265	1			131
07	1767	#	1442	-0-	-325	-0-	1199	2	243	9	Y	221	266	1			86
08	1767	#	1476	-0-	-291	-0-	1373	2	103	9	Y	94	77	1			103
09	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1704	2	105	9	Y	95	136	1			62
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	Y	97	62	1			97
*11	2476	R	2476	-0-	-0-	-0-	2193	2	283	9	Y	257	108	1			289
*12	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	1840	2	254	9	Y	231	355	1			165
TOTAL GAS PROD:				20,933		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,629							

SAND HILLS (MCKNIGHT)															//CONT.//		88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE																			
LARIO OIL & GAS COMPANY															//CONT.//		486710																									
TUBB, J. B.															WELL #:		4		RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4925		PERF. 2916 -		4088											
M O															ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * AMT		DISPOSITIONS AMT CODE		* * CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE		EOM BALANCE			
01		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT						-0-												
02		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT						-0-												
03		SWR 10		NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT						-0-												
04		SWR 10		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-						-0-												
05		SWR 10		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-						-0-												
06		SWR 10		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-						-0-												
07		SWR 10		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-						-0-												
08		SWR 10		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-						-0-												
09		SWR 10		2627		-0-		2627		2627		2627		2627		2						Y		-0-						-0-												
10		SWR 10		2702		-0-		2702		5329		2702		2								Y		-0-						-0-												
*11		SWR 10		2446		-0-		2446		7775		2318		2		128		9				Y		116		89		1		36												
12		SWR 10		1690		-0-		1690		9465		1577		2		113		9				Y		103		126		1		13												
TOTAL GAS PROD:																	9,465				TOTAL CONDENSATE PROD:										219											

TUBB, J. B. D ACCT. #2														
		WELL #:		4		RRCID -> 076781		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH		4513 PERF. 2914 - 3098		
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	377	2	13	9	Y	12	16	1	8
02	660 R	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	Y	28	8	1	28
03	868 #	632	-0-	-236	-0-	610	2	22	9	Y	20	38	1	10
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	797	2	89	9	Y	81	48	1	43
05	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1021	2	63	9	Y	57	51	1	49
06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	948	2	35	9	Y	32	54	1	27
07	930 #	903	-0-	-27	-0-	850	2	53	9	Y	48	56	1	19
08	1085 #	962	-0-	-123	-0-	954	2	8	9	Y	7	10	1	16
09	1050 #	704	-0-	-346	-0-	697	2	7	9	Y	6	14	1	8
10	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	6	5	1	9
*11	990 #	521	-0-	-469	-0-	485	2	36	9	Y	33	15	1	40
*12	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	42	1	21
TOTAL GAS PROD:		12,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		353						

MARTIN, JIMMY INC				530596										
LOU LEE				WELL #:	1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016 PERF.	2656 -	2730			
01	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	2	N	-0-			-0-		
02	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-		
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-		
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-		
05	651 #	209	-0-	-442	-0-	209	2	N	-0-			-0-		
06	630 #	220	-0-	-410	-0-	220	2	N	-0-			-0-		
07	651 #	246	-0-	-405	-0-	246	2	N	-0-			-0-		
08	403 #	186	-0-	-217	-0-	186	2	N	-0-			-0-		
09	390 #	108	-0-	-282	-0-	108	2	N	-0-			-0-		
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			-0-		
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2	N	-0-			-0-		
*12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		806 #	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02		728 #	720	-0-	-8	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03		775 #	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04		848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06		786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07		775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08		804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11		720 #	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12		744 #	468	-0-	-276	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,686	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARNSELEY, M. L. "C"				WELL #:	4	RRCID -> 052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	N/A
01	558 #	535	-0-	-23	-0-	523	2	12 9	Y	11			196
02	504 #	489	-0-	-15	-0-	480	2	9 9	Y	8			204
03	558 #	439	-0-	-119	-0-	431	2	8 9	Y	7	142	1	69
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9 9	Y	8			77
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	537	2	12 9	Y	11			88
06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12 9	Y	11			99
07	589 #	466	-0-	-123	-0-	456	2	10 9	Y	9			108
08	589 #	548	-0-	-41	-0-	536	2	12 9	Y	11			119
09	540 #	515	-0-	-25	-0-	509	2	6 9	Y	5			124
10	558 #	526	-0-	-32	-0-	516	2	10 9	Y	9			133
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	400	2	9 9	Y	8			141
12	558 #	324	-0-	-234	-0-	312	2	12 9	Y	11			152
TOTAL GAS PROD:			5,911		TOTAL CONDENSATE PROD:			109					

RAYDEN DELANGE		695567 WELL #:		1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 2668 - 3440
01	434 #	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-
02	392 #	379	-0-	-13	-0-	379 3	N	-0-
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404 3	N	-0-
05	434 #	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	367 3	N	-0-
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	348 3	N	-0-
12	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,769			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 #		696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					23
02	644 #		631	-0-	-13	-0-	631	3			Y	-0-					23
03	716 R		716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					23
04	707 R		707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					23
05	713 #		703	-0-	-10	-0-	703	3			Y	-0-					23
06	690 #		656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					23
07	744 #		608	-0-	-136	-0-	608	3			Y	-0-					23
08	744 #		676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					23
09	720 #		667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					23
10	713 #		682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					23
11	660 #		628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					23
*12	705 R		705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			8,075	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARNSELEY				WELL #:	4	RRCID -> 053273	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
01	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	3	Y	-0-	27
02	448 #	420	-0-	-28	-0-	420	3	Y	-0-	27
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-	27
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-	27
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-	27
06	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	3	Y	-0-	27
07	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	3	Y	-0-	27
08	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	3	Y	-0-	27
09	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	3	Y	-0-	27
10	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3	Y	-0-	27
11	450 #	349	-0-	-101	-0-	349	3	Y	-0-	27
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			5,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683											
BARNSELY, M.L.				WELL #:		3		RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH		3250 PERF. N/A	
01	558 #	437	-0-	-121	-0-	437	2			Y		-0-			13
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	484	2		2	9	Y	2			15
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	405	2		2	9	Y	2			17
04	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2		2	9	Y	2			19
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	506	2		2	9	Y	2			21
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	511	2		2	9	Y	2			23
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2		2	9	Y	2			25
08	527 #	524	-0-	-3	-0-	523	2		1	9	Y	1			26
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2				Y	-0-			26
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2				Y	-0-			26
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	2				Y	-0-			26
12	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	2				Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			5,659		TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		500 R	500	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2			33
02		519 R	519	-0-	-0-	516 2	3 9	Y	3			36
03		519 R	519	-0-	-0-	513 2	6 9	Y	5			41
04		583 R	583	-0-	-0-	579 2	4 9	Y	4			45
05		553 R	553	-0-	-0-	546 2	7 9	Y	6			51
06		527 R	527	-0-	-0-	520 2	7 9	Y	6			57
07		453 R	453	-0-	-0-	449 2	4 9	Y	4			61
08		558 #	498	-0-	-60	497 2	1 9	Y	1			62
09		570 #	455	-0-	-115	455 2		Y	-0-			62
10		558 #	461	-0-	-97	461 2		Y	-0-			62
11		540 #	360	-0-	-180	360 2		Y	-0-			62
12		496 #	445	-0-	-51	445 2		Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			5,873		TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579								
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3018 - 3411	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464	
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
05	403 #	296	-0-	-107	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
06	390 #	180	-0-	-210	-0-	180 3		Y	-0-			-0-
07	372 #	208	-0-	-164	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
*11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	131	-0-	-148	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,397		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL	DEPTH	3663	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	800	-0-	-285	-0-	789	3	11	9	Y	10	43	1	51
02	756 #	744	-0-	-12	-0-	726	2	18	9	Y	16			67
03	869 R	869	-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	Y	17	37	1	47
04	874 R	874	-0-	-0-	-0-	855	3	19	9	Y	17			64
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	878	3	17	9	Y	15	39	1	40
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9	Y	12			52
07	899 #	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	Y	3			55
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	919	3	18	9	Y	16	37	1	34
09	900 #	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-	25	1	9
10	930 #	863	-0-	-67	-0-	854	3	9	9	Y	8			17
11	900 #	336	-0-	-564	-0-	326	3	10	9	Y	9	13	1	13
12	930 #	35	-0-	-895	-0-	25	3	10	9	Y	9			22
TOTAL GAS PROD:		8,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

LEA, P. J. A/C 2				WELL #:	23	RRCID -> 060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL	DEPTH	3521	PERF.	3017	-	3246
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, P. J. A/C 2				WELL #:	34	RRCID -> 074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	N/A
01	682 #	398	-0-	-284	-0-	398	3	Y	-0-				-0-
02	476 #	324	-0-	-152	-0-	324	2	Y	-0-				-0-
03	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3	Y	-0-				-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-				-0-
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-				-0-
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-				-0-
07	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3	Y	-0-				-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-				-0-
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-				-0-
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-				-0-
11	480 #	319	-0-	-161	-0-	319	3	Y	-0-				-0-
12	527 #	70	-0-	-457	-0-	70	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				4,644	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.//		88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.//		881579													
LEA, P. J. A/C 2			WELL #:		35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		589 #	484	-0-	-105	-0-		484	3			Y	-0-	17	1			17
02		476 #	446	-0-	-30	-0-		446	2			Y	-0-					17
03		574 R	574	-0-	-0-	-0-		574	3			Y	-0-	9	1			8
04		584 R	584	-0-	-0-	-0-		584	3			Y	-0-					8
05		566 R	566	-0-	-0-	-0-		566	3			Y	-0-	5	1			3
06		570 #	519	-0-	-51	-0-		519	3			Y	-0-					3
07		589 #	475	-0-	-114	-0-		475	3			Y	-0-					3
08		589 #	582	-0-	-7	-0-		541	3	41	9	Y	37	2	1			38
09		574 R	574	-0-	-0-	-0-		561	3	13	9	Y	12	21	1			29
10		673 R	673	-0-	-0-	-0-		605	3	68	9	Y	62					91
11		570 #	455	-0-	-115	-0-		402	3	53	9	Y	48	72	1			67
12		589 #	230	-0-	-359	-0-		201	3	29	9	Y	26					93
TOTAL GAS PROD:			6,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		185									

LEA, P. J. A/C 2				WELL #:	36	RRCID -> 088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3003 -	3160	
01	651 #	355	-0-	-296	-0-	347 3	8 9	Y	7	18 1		23	
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	310 2	17 9	Y	15			38	
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	324 3	11 9	Y	10	21 1		27	
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	322 3	19 9	Y	17			44	
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	314 3	15 9	Y	14	26 1		32	
06	360 #	318	-0-	-42	-0-	306 3	12 9	Y	11			43	
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	287 3	4 9	Y	4			47	
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327 3	17 9	Y	15	31 1		31	
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	22 1		9	
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	350 3	13 9	Y	12			21	
11	330 #	181	-0-	-149	-0-	171 3	10 9	Y	9	17 1		13	
12	341 #	86	-0-	-255	-0-	75 3	11 9	Y	10			23	
TOTAL GAS PROD:				3,609	TOTAL CONDENSATE PROD:				124				

LEA, P. J. A/C 2				WELL #:	38	RRCID -> 095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2930 -	3196
01	2139 #	1947	-0-	-192	-0-	1937	3	10 9	Y	9	26 1	35
02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18 9	Y	16		51
03	1891 #	1800	-0-	-91	-0-	1781	3	19 9	Y	17	28 1	40
04	1890 #	1821	-0-	-69	-0-	1802	3	19 9	Y	17		57
05	1953 #	1820	-0-	-133	-0-	1803	3	17 9	Y	15	34 1	38
06	1890 #	1571	-0-	-319	-0-	1559	3	12 9	Y	11		49
07	1891 #	1433	-0-	-458	-0-	1432	3	1 9	Y	1		50
08	1891 #	1500	-0-	-391	-0-	1500	3		Y	-0-	34 1	16
09	1830 #	1359	-0-	-471	-0-	1359	3		Y	-0-	15 1	1
10	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2324	3	11 9	Y	10		11
11	1560 #	1302	-0-	-258	-0-	1292	3	10 9	Y	9	9 1	11
12	1488 #	578	-0-	-910	-0-	567	3	11 9	Y	10		21
TOTAL GAS PROD:				19,179	TOTAL CONDENSATE PROD:				115			

SAND HILLS (RUSTLER)			80473 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
PA PROSPECT LLC			631641												
SANDHILLS RANCH			WELL #:		2WS		RRCID -> 103964		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 407		PERF. 368 - 375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDHILLS RANCH					WELL #:	3WS	RRCID -> 110608	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	434 PERF.	410 -	425
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	270		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1901	RRCID -> 201854	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3542	-	3774	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

01	1488 #	338	-0-	-1150	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
02	1064 #	701	-0-	-363	-0-	701	2			Y	-0-				-0-
03	INC G-10	531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-				-0-
04	INC G-10	59	-0-	59	590	59	2			Y	-0-				-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-				-0-
06	INC G-10	58	-0-	58	648	58	2			Y	-0-				-0-
07	INC G-10	2	-0-	2	650	2	2			Y	-0-				-0-
08	654 R	4	-0-	-650	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2670 - 4383	
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	860 3	40 9	Y	36	34 1	5
02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	795 3	32 9	Y	29	32 1	2
03	1240 #	366	-0-	-874	-0-	329 3	37 9	Y	34	34 1	2
04	1200 #	133	-0-	-1067	-0-	93 3	40 9	Y	36	37 1	1
05	1240 #	133	-0-	-1107	-0-	92 3	41 9	Y	37	36 1	2
06	900 #	98	-0-	-802	-0-	61 3	37 9	Y	34	34 1	2
07	930 #	101	-0-	-829	-0-	55 3	46 9	Y	42	42 1	2
08	372 #	91	-0-	-281	-0-	48 3	43 9	Y	39	38 1	3
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	53 3	41 9	Y	37	38 1	2
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	79 3	43 9	Y	39	39 1	2
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	56 3	8 4	Y	37	38 1	1
*12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	41 9					
						561 3	44 9	Y	40	39 1	2
TOTAL GAS PROD:		3,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		440					

TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626	
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	22	-0-	22	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	22	-0-	22	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	25	-0-	25	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	22	-0-	22	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	23	-0-	23	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
08	135 R	21	-0-	-114	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	20 3	3 4	Y	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	204	RRCID ->	147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4765	PERF.	4240	-	4605
01	1116 #	544	-0-	-572	-0-	544	3		Y	-0-						-0-
02	1008 #	516	-0-	-492	-0-	516	3		Y	-0-						-0-
03	1271 #	297	-0-	-974	-0-	297	3		Y	-0-						-0-
04	1230 #	255	-0-	-975	-0-	255	3		Y	-0-						-0-
05	992 #	261	-0-	-731	-0-	261	3		Y	-0-						-0-
06	540 #	208	-0-	-332	-0-	208	3		Y	-0-						-0-
07	558 #	221	-0-	-337	-0-	197	3	24	9	Y	22	21	1			1
08	310 #	229	-0-	-81	-0-	212	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3		Y	-0-		1	1			-0-
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-						-0-
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	4	Y	-0-					-0-
*12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,599	TOTAL CONDENSATE PROD:			37									

SAND HILLS (TUBB)			//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		262 L	RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL	DEPTH	4828	PERF.	3503 - 4706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	200	RRCID -> 157996	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4746 PERF.		2743 - 4397	
01	279 #	60	-0-	-219	-0-	20	3	40	9	Y	36	34	1			5
02	224 #	49	-0-	-175	-0-	17	3	32	9	Y	29	32	1			2
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	21	3	37	9	Y	34	34	1			2
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	21	3	40	9	Y	36	37	1			1
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	36	1			2
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	19	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	20	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	19	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	25	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	19	3	3	4	Y	37	38	1			1
						41	9									
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	24	3	44	9	Y	40	39	1			2

TOTAL GAS PROD: 733

TOTAL CONDENSATE PROD: 440

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:	5	RRCID -> 182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3061	-	4486
01	744 R	744	-0-	-0-	-0-	704	3	40 9	Y	36	34	1	5
02	588 #	578	-0-	-10	-0-	546	3	32 9	Y	29	32	1	2
03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	794	3	36 9	Y	33	33	1	2
04	775 R	775	-0-	-0-	-0-	736	3	39 9	Y	35	36	1	1
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	737	3	41 9	Y	37	36	1	2
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	700	3	37 9	Y	34	34	1	2
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	637	3	45 9	Y	41	41	1	2
08	768 R	768	-0-	-0-	-0-	726	3	42 9	Y	38	37	1	3
09	645 R	645	-0-	-0-	-0-	610	3	35 9	Y	32	33	1	2
10	751 R	751	-0-	-0-	-0-	721	3	30 9	Y	27	28	1	1
11	670 R	670	-0-	-0-	-0-	635	3	35 9	Y	32	32	1	1
*12	752 R	752	-0-	-0-	-0-	708	3	44 9	Y	40	39	1	2

TOTAL GAS PROD: 8,710

TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 88473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 #	2179	-0-	-2223	-0-	2139	3	40	9	Y	36	34	1			5
02		3976 #	2676	-0-	-1300	-0-	2644	3	32	9	Y	29	32	1			2
03		T. A.	2866	-0-	2866	2866	2829	3	37	9	Y	34	34	1			2
04		T. A.	3290	-0-	3290	6156	3250	3	40	9	Y	36	37	1			1
05		T. A.	4237	-0-	4237	10393	4196	3	41	9	Y	37	36	1			2
06		T. A.	3855	-0-	3855	14248	3818	3	37	9	Y	34	34	1			2
07		T. A.	3790	-0-	3790	18038	3744	3	46	9	Y	42	42	1			2
08		T. A.	3681	-0-	3681	21719	3638	3	43	9	Y	39	38	1			3
09		T. A.	3646	-0-	3646	25365	3605	3	41	9	Y	37	38	1			2
10		T. A.	3972	-0-	3972	29337	3929	3	43	9	Y	39	39	1			2
11		T. A.	3897	-0-	3897	33234	3382	3	474	4	Y	37	38	1			1
							41	9									
12		T. A.	3504	-0-	3504	36738	3460	3	44	9	Y	40	39	1			2
TOTAL GAS PROD:			41,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			440										

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3275 R		3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
02	1932 #		1128	-0-	-804	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03	2607 R		2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
04	3024 R		3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	3409 R		3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
06	2577 R		2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
07	3177 R		3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
08	2537 R		2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
09	2070 #		2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
10	2744 R		2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
11	2689 R		2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
*12	2605 R		2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W. N. ET AL. TR. I				WELL #:	82	RRCID ->	183134	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4112 -	4126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	5645	PERF.	4112	-	4142
01	806 #	592	-0-	-214	-0-	592	2	Y	-0-							-0-
02	672 #	616	-0-	-56	-0-	616	2	Y	-0-							-0-
03	T. A.	564	-0-	564	564	564	2	Y	-0-							-0-
04	T. A.	584	-0-	584	1148	584	2	Y	-0-							-0-
05	T. A.	603	-0-	603	1751	603	2	Y	-0-							-0-
06	T. A.	438	-0-	438	2189	438	2	Y	-0-							-0-
07	T. A.	526	-0-	526	2715	526	2	Y	-0-							-0-
08	3313 R	598	-0-	-2715	-0-	598	2	Y	-0-							-0-
09	570 #	481	-0-	-89	-0-	481	2	Y	-0-							-0-
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-							-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-							-0-
*12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			7,017	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	Y	24	23	1	1
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	INC	G-10	3	-0-	-0-	3	3	2			Y	-0-			-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
06		3 R	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		3 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		341 #	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		330 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	869	RRCID ->	195211	COMPL.	DATE	02/03/2003	TOTAL	DEPTH	5645	PERF.	4112	-	4186
01	1705 #	1232	-0-	-473	-0-	1212	2	20	9	Y	18	16	1				4
02	1540 #	1286	-0-	-254	-0-	1268	2	18	9	Y	16	15	1				5
03	T. A.	990	-0-	990	990	972	2	18	9	Y	16	18	1				3
04	T. A.	1129	-0-	1129	2119	1111	2	18	9	Y	16	15	1				4
05	T. A.	1522	-0-	1522	3641	1501	2	21	9	Y	19	19	1				4
06	T. A.	846	-0-	846	4487	833	2	13	9	Y	12	13	1				3
07	T. A.	1473	-0-	1473	5960	1451	2	22	9	Y	20	19	1				4
08	7489 R	1529	-0-	-5960	-0-	1504	2	25	9	Y	23	23	1				4
09	1470 #	394	-0-	-1076	-0-	385	2	9	9	Y	8	11	1				1
10	1519 #	151	-0-	-1368	-0-	131	2	20	9	Y	18	18	1				1
11	1470 #	479	-0-	-991	-0-	453	2	26	9	Y	24	23	1				2
12	1519 #	825	-0-	-694	-0-	825	2			Y	-0-						2
TOTAL GAS PROD:		11,856			TOTAL CONDENSATE PROD:				190								

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	305	RRCID	-> 203836	COMPL.	DATE	06/07/2004	TOTAL	DEPTH	6179	PERF.	4296	-	4440
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*08	0 W	485	-0-	485	485	471	2		14	9	Y	13	13	1			1
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	485						Y	-0-					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	485						Y	-0-					-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	485						Y	-0-					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	485						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			485	TOTAL CONDENSATE PROD:			13										

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 #		1140	-0-	-875	-0-	1063	2	77	9	N	70	70	1			1
02	1036 #		871	-0-	-165	-0-	812	2	59	9	N	54	54	1			1
03	1147 #		531	-0-	-616	-0-	463	2	68	9	N	62	62	1			2
04	1110 #		186	-0-	-924	-0-	127	2	59	9	N	54	53	1			1
05	1147 #		79	-0-	-1068	-0-	1	2	78	9	N	71	71	1			2
06	1110 #		347	-0-	-763	-0-	285	2	62	9	N	56	55	1			3
07	961 #		200	-0-	-761	-0-	136	2	64	9	N	58	58	1			3
08	527 #		209	-0-	-318	-0-	148	2	61	9	N	55	53	1			5
09	1048 R	1048		-0-	-0-	-0-	984	2	64	9	N	58	59	1			4
10	1233 R	1233		-0-	-0-	-0-	1166	2	67	9	N	61	59	1			6
11	1167 R			-0-	-0-	-0-	1100	2	67	9	N	61	60	1			7
*12	1111 R	1111		-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			8,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			660							

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	871	RRCID	-> 248877	COMPL.	DATE	08/16/2008	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4065	-	4359
*01		0 W	3833	-0-	3833	7872	3646	2	187	9	Y	170	145	1			37
*02		0 W	4189	-0-	4189	12061	4072	2	117	9	Y	106	109	1			34
03	T. A.		3891	-0-	3891	15952	3695	2	196	9	Y	178	176	1			36
04	T. A.		4117	-0-	4117	20069	3938	2	179	9	Y	163	159	1			40
05	T. A.		4808	-0-	4808	24877	4598	2	210	9	Y	191	189	1			42
06	T. A.		3033	-0-	3033	27910	2903	2	130	9	Y	118	130	1			30
07	T. A.		4309	-0-	4309	32219	4112	2	197	9	Y	179	171	1			38
*08		0 W	5076	-0-	5076	37295	4852	2	224	9	Y	204	204	1			38
*09		0 W	4280	-0-	4280	41575	4098	2	182	9	Y	165	188	1			15
*10		0 W	5024	-0-	5024	46599	4815	2	209	9	Y	190	190	1			15
*11		0 W	4930	-0-	4930	51529	4700	2	230	9	Y	209	204	1			20
*12		0 W	5020	-0-	5020	56549	5020	2			Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:				52,510					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,873				

BURNETT OIL CO., INC.				110016											
MCKNIGHT, M. B. A				WELL #:	6	RRCID ->	131505	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4636	-	4786
01	5469	R	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2	N	-0-					-0-
02	5262	R	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2	N	-0-					-0-
03	5998	R	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-					-0-
04	5616	R	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-					-0-
05	5935	R	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2	N	-0-					-0-
06	5992	R	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-					-0-
07	5064	R	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2	N	-0-					-0-
08	5726	R	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2	N	-0-					-0-
09	6031	R	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	N	-0-					-0-
10	4980	R	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2	N	-0-					-0-
11	4935	R	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-					-0-
*12	5561	R	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				66,569		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	818 R	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	3	Y	-0-			-0-
02	396 R	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)				80473 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336		WELL #:		612		RRCID -> 051372		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
WADDELL, W. N. ET AL																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1054 #	937	-0-	-117	-0-		937 2			N	-0-					-0-			
02	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2			N	-0-					-0-			
03	682 #	416	-0-	-266	-0-		416 2			N	-0-					-0-			
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-		908 2	2	9	N	2	2	1	1		-0-			
05	1209 #	139	-0-	-1070	-0-		138 2	1	9	N	1	1	1	1		-0-			
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-			
07	1209 #	305	-0-	-904	-0-		304 2	1	9	N	1	1	1	1		-0-			
08	930 #	295	-0-	-635	-0-		294 2	1	9	N	1	1	1	1		-0-			
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-			
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-			
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-			
*12	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-		2057 2	13	9	N	12	12	1			-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				17									

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	592	RRCID ->	183024	COMPL.	DATE	05/15/1999	TOTAL	DEPTH	6005	PERF.	5054 -	5450
01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	46	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	10	1			-0-
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10	9	N	9	9	1			-0-
07	868 #	150	-0-	-718	-0-	139	2	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1364 #	144	-0-	-1220	-0-	134	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	9	9	1			-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	9	1			-0-
*11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	9	9	1			-0-
*12	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	N	9	9	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,414	TOTAL CONDENSATE PROD:			116									

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	59	RRCID ->	206401	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5040	-	5291
01	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-					-0-
02	4119	R	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	Y	-0-					-0-
03	INC	G-10	1242	-0-	1242	1242	1242	2	Y	-0-					-0-
04	INC	G-10	4063	-0-	4063	5305	4063	2	Y	-0-					-0-
05	INC	G-10	943	-0-	943	6248	943	2	Y	-0-					-0-
06	INC	G-10	1235	-0-	1235	7483	1235	2	Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	949	-0-	949	8432	949	2	Y	-0-					-0-
08	9506	R	1074	-0-	-8432	-0-	1074	2	Y	-0-					-0-
09	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-					-0-
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-					-0-
11	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-					-0-
*12	8416	R	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				22,674	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	434 #	158	-0-	-276	-0-	154	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540 #	518	-0-	-22	-0-	504	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	806 #	248	-0-	-558	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780 #	385	-0-	-395	-0-	384	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	806 #	89	-0-	-717	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527 #	162	-0-	-365	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,488				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1058	2	435	9	Y	395	358	1			154
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1109	2	403	9	Y	366	397	1			123
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	874	2	347	9	Y	315	255	1			183
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1083	2	349	9	Y	317	411	1			89
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1165	2	387	9	Y	352	321	1			120
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1013	2	342	9	Y	311	324	1			107
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1087	2	365	9	Y	332	298	1			141
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1325	2	376	9	Y	342	366	1			117
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1379	2	343	9	Y	312	283	1			146
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1145	2	306	9	Y	278	263	1			161
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	996	2	278	9	Y	253	366	1			48
*12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1255	2	290	9	Y	264	215	1			97
TOTAL GAS PROD:		17,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,837						

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)				80473 819	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J. B. I				WELL #:	1	RRCID ->	205916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5169	- 5719
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	223	3	138	9	125	117	1	16
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	337	3	119	9	108	117	1	7
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	369	3	81	9	74	76	1	5
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	365	3	156	9	142	141	1	6
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	395	3	190	9	173	170	1	9
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	351	3	39	9	35	42	1	2
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	360	3	55	9	50	49	1	3
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	390	3	84	9	76	74	1	5
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	448	3	57	9	52	54	1	3
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	3	59	9	54	55	1	2
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	414	3	58	4	79	78	1	3
						87	9						
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	459	3	86	9	78	78	1	3
TOTAL GAS PROD:		5,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,046							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	307	RRCID ->	151755	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2333	- 2485
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2354	- 2488
01	589 N	78	-0-	-511	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-	
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-	
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	801	2	22	9	N	20	19	1			1	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	7	1			-0-	
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	207	2	4	9	N	4	4	1			-0-	
05	899 N	79	-0-	-820	-0-	77	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1502	2	32	9	N	29	27	1			2	
TOTAL GAS PROD:		4,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		63											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-	
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-	
05	930 N	111	-0-	-819	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

01	806 N	510	-0-	-296	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

01	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

01	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
04	330 N	145	-0-	-185	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

01	2232 X	1296	-0-	-936	-0-	1296 2		Y	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		Y	-0-			-0-
03	1240 X	585	-0-	-655	-0-	585 2		Y	-0-			-0-
04	1260 X	597	-0-	-663	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	277	-0-	-3350	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-			-0-
07	3627 X	2277	-0-	-1350	-0-	2277 2		Y	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			-0-
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	580	-0-	-350	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909 2		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04	570 N	354	-0-	-216	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	247	-0-	-173	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
07	1085 X	530	-0-	-555	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	1268	-0-	1268	1268	1268 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01	403 N	263	-0-	-140	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				//CONT.//	109336											
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	1953	RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL	DEPTH	3662	PERF.	2548	-	2658
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1257	-0-	-1254	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	930 X	324	-0-	-606	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	900 X	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	744 X	251	-0-	-493	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	720 X	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	930 X	105	-0-	-825	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,029				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1453	RRCID -> 222836	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853 PERF. 2326 - 2424
01	930 N	493	-0-	-437	-0-	493 2	Y	-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	Y	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	Y	-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-
05	1705 X	49	-0-	-1656	-0-	49 2	Y	-0-
06	1650 X	19	-0-	-1631	-0-	19 2	Y	-0-
07	1705 X	443	-0-	-1262	-0-	443 2	Y	-0-
08	682 X	30	-0-	-652	-0-	30 2	Y	-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-
*12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1131	RRCID -> 222849	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2498	-	2596
01	3317	X	1775	-0-	-1542	-0-	1775	2	N	-0-	-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-
03	1271	X	693	-0-	-578	-0-	693	2	N	-0-	-0-
04	1710	X	738	-0-	-972	-0-	738	2	N	-0-	-0-
05	1457	X	305	-0-	-1152	-0-	305	2	N	-0-	-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-	-	-	N	-0-	-0-
07	1457	X	575	-0-	-882	-0-	575	2	N	-0-	-0-
08	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	2	N	-0-	-0-
09	750	X	17	-0-	-733	-0-	17	2	N	-0-	-0-
10	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	2	N	-0-	-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-
*12	3100	N	5708	-0-	2608	2608	5708	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,686	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		89473	833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	2466	-	2584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	217 N	156	-0-	-61	-0-			156 2			N	-0-				-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-			321 2			N	-0-				-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188 2			N	-0-				-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-			73 2			N	-0-				-0-
05	341 N	1	-0-	-340	-0-			1 2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-				-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-			367 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 -	2456
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-				-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-				-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-				-0-
04	1230	N	844	-0-	-386	-0-	844	2	N	-0-				-0-
05	2232	N	731	-0-	-1501	-0-	731	2	N	-0-				-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-				-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-				-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-				-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-				-0-
10	1054	N	193	-0-	-861	-0-	193	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-				-0-
*12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				12,610	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1554	RRCID -> 223880	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 3629	PERF. 2500 - 2556
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	408 2	N	-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-
04	390 N	174	-0-	-216	-0-	174 2	N	-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-				-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				-0-
04	540 N	218	-0-	-322	-0-	218	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

01	2821 X	963	-0-	-1858	-0-	963	2		N	-0-				-0-
02	1904 X	1711	-0-	-193	-0-	1711	2		N	-0-				-0-
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
04	930 N	78	-0-	-852	-0-	78	2		N	-0-				-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	3024	-0-	224	224	3024	2		N	-0-				-0-
03	826 N	602	-0-	-224	-0-	602	2		N	-0-				-0-
04	1470 N	554	-0-	-916	-0-	554	2		N	-0-				-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-				-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-				-0-
07	2976 X	666	-0-	-2310	-0-	666	2		N	-0-				-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	3100 N	4920	-0-	1820	1820	4920	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	251 2	N	-0-			-0-
05	434 N	151	-0-	-283	-0-	151 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,113			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	Y	-0-			-0-
02	560 N	390	-0-	-170	-0-	390 2	Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
04	960 N	484	-0-	-476	-0-	484 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	23	-0-	-411	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	10	-0-	-765	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		Y	-0-			-0-
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,560			TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

01	1054 N	772	-0-	-282	-0-	772 2	Y	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	Y	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	Y	-0-			-0-
04	750 N	266	-0-	-484	-0-	266 2	Y	-0-			-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-		Y	-0-			-0-
07	1550 X	550	-0-	-1000	-0-	550 2	Y	-0-			-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2193	-0-	2193	2193	2193 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,130			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				//CONT.//	109336											
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	849	RRCID -> 244883		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL	DEPTH	3720	PERF.	2349	-	2510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	840 N	348	-0-	-492	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	226	-0-	-1448	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N. ETAL				WELL #:	494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 2596 -	2692
01	9672	X	2206	-0-	-7466	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	1261	-0-	-869	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	808	-0-	-7624	-0-	808	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	642	-0-	-7518	-0-	642	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	3450	-0-	-4982	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
08	1364	X	973	-0-	-391	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	887	-0-	-2554	-0-	887	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	30	-0-	-3300	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,291	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2370 -	2526
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
04	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	131	-0-	-2256	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-			N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	266	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,592	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2434 - 2514	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
02		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
04		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
05		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				2	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2451 - 2520	
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
03	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	3	N	-0-		-0-
12	1364	N	151	-0-	-1213	-0-	151	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				14,737	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2380 - 2520	
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	2	N	-0-		-0-
03	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3	N	-0-		-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3	N	-0-		-0-
12	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,066	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					4
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					4
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	3	1			1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					1
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEA, P. J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		89473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL	DEPTH	3575	PERF.	2392 -	3575
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P. J.				WELL #:	62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 2550 -	3536
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-			-0-
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEA, P. J. A/C 2				WELL #:	28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL	DEPTH	3411	PERF.	2418	-	2555
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//	89473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC				//CONT.//	881579													
LEA, P. J. A/C 2				WELL #:	30	RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL	DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622				
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
						AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542		3			N	-0-					-0-	
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469		2			N	-0-					-0-	
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	525		3			N	-0-					-0-	
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502		3			N	-0-					-0-	
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500		3			N	-0-					-0-	
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485		3			N	-0-					-0-	
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441		3			N	-0-					-0-	
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486		3			N	-0-					-0-	
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478		3			N	-0-					-0-	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484		3			N	-0-					-0-	
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398		3			N	-0-					-0-	
12	496 N	114	-0-	-382	-0-	114		3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,424				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	775 N	188	-0-	-587	-0-	188	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/13/2014

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 08

PAGE: 1775

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					3
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					3
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	2	1			1
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					1
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					1
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					1
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					1
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					1
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					1
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-					1
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-					1
12		186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3		N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

01		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3		N	-0-					-0-
02		560 N	470	-0-	-90	-0-	470	2		N	-0-					-0-
03		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3		N	-0-					-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-					-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
07		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-					-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-					-0-
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3		N	-0-					-0-
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-					-0-
11		600 N	420	-0-	-180	-0-	420	3		N	-0-					-0-
12		558 N	116	-0-	-442	-0-	116	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2		N	-0-					-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-					-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-					-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-					-0-
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-					-0-
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-					-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-					-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-
11		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-					-0-
12		248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		89473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579	WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL	DEPTH	3035	PERF.	2370 -	2508
LEA, P. J.																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LEA, P. J.				WELL #:	102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL	DEPTH	3120	PERF.	2360	-	2490
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-						-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2	N	-0-						-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-						-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-						-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-						-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-						-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-						-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-						-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-						-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-						-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3	N	-0-						-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LEA, P. J.		WELL #:	104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484	-	2610
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-				-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2	N	-0-				-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-				-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-				-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-				-0-
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3	N	-0-				-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3	N	-0-				-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-				-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-				-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-				-0-
12	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,291			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03		2 N		-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
04		2 N		-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
05		2 N		-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
06		10 N		-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
07		2 N		-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-			-0-
08		3 N		-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
09		10 N		-0-	-8	-0-		2 3		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		4 N		-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					26	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

01		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		48 2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-		35 3		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					555	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

01		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-			-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-		288 3		N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		N	-0-			-0-
11		300 N	241	-0-	-59	-0-		241 3		N	-0-			-0-
12		310 N	78	-0-	-232	-0-		78 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					3,436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579							
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793	
								PERF. 2372 - 2510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 2	N	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3	N	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N	-0-	-0-
12	403 N	123	-0-	-280	-0-	123 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919	
								PERF. 2500 - 2616	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3	N	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265 3	N	-0-	-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787	
								PERF. 2398 - 2512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579															
LEA, KATIE W.		WELL #:		116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741									
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3				N	-0-					-0-	
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2				N	-0-					-0-	
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3				N	-0-					-0-	
04	1920 N	1138	-0-	-782	-0-	-0-	1138	3				N	-0-					-0-	
05	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	-0-	1126	3				N	-0-					-0-	
06	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	-0-	1060	3				N	-0-					-0-	
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	-0-	1075	3				N	-0-					-0-	
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3				N	-0-					-0-	
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3				N	-0-					-0-	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3				N	-0-					-0-	
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	-0-	898	3				N	-0-					-0-	
12	1178 N	145	-0-	-1033	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEA, KATIE W.				WELL #:	111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2834	-	2950
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,430		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02		448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04		480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06		450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07		496 N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11		450 N	108	-0-	-342	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12		496 N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	39A	RRCID -> 212740	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2608	- 2730
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2	N	-0-	-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-	-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-	-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3	N	-0-	-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	2672 -	2874
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-				-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-				-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-				-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-				-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3	N	-0-				-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3	N	-0-				-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-				-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-				-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3	N	-0-				-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-				-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3	N	-0-				-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,763		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12		248 N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 113 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11		870 N	682	-0-	-188	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12		961 N	141	-0-	-820	-0-	141	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	210 N	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,724				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE									
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.//		881579															
SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #:		92	RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD		AMT		CODE	BALANCE
01	632 N		632	-0-	-0-	-0-	-0-	632		3			N	-0-						-0-
02	588 N		551	-0-	-37	-0-	-0-	551		2			N	-0-						-0-
03	620 N		571	-0-	-49	-0-	-0-	571		3			N	-0-						-0-
04	600 N		427	-0-	-173	-0-	-0-	427		3			N	-0-						-0-
05	620 N		420	-0-	-200	-0-	-0-	420		3			N	-0-						-0-
06	540 N		415	-0-	-125	-0-	-0-	415		3			N	-0-						-0-
07	434 N		380	-0-	-54	-0-	-0-	380		3			N	-0-						-0-
08	434 N		430	-0-	-4	-0-	-0-	430		3			N	-0-						-0-
09	428 N		428	-0-	-0-	-0-	-0-	428		3			N	-0-						-0-
10	464 N		464	-0-	-0-	-0-	-0-	464		3			N	-0-						-0-
11	420 N		383	-0-	-37	-0-	-0-	383		3			N	-0-						-0-
12	434 N		106	-0-	-328	-0-	-0-	106		3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,207		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 -	2290
01	930 N	621	-0-	-309	-0-	621 3		Y	-0-				-0-
02	784 N	658	-0-	-126	-0-	658 3		Y	-0-				-0-
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	722 3		Y	-0-				-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-				-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-				-0-
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	606 3		Y	-0-				-0-
07	713 N	529	-0-	-184	-0-	529 3		Y	-0-				-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 3		Y	-0-				-0-
09	600 N	326	-0-	-274	-0-	326 3		Y	-0-				-0-
10	527 N	182	-0-	-345	-0-	182 3		Y	-0-				-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	600 3	84 4	Y	-0-				-0-
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572 3	17 9	Y	15	14	1		1
TOTAL GAS PROD:				7,852	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

SAND HILLS (WOLFCAMP)				80473 868	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336											
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	514	RRCID ->	218515	COMPL.	DATE 07/15/2006	TOTAL	DEPTH	6983	PERF.	5610 -	5688
01	INC G-10	1022	-0-	1022		1490	870	2	152 9	Y	138	139 1			1
02	1500 N	3106	-0-	1606		3096	3026	2	80 9	Y	73	72 1			2
03	0 W	2418	-0-	2418		5514	2414	2	4 9	Y	4	6 1			-0-
04	0 W	1578	-0-	1578		7092	1522	2	56 9	Y	51	51 1			-0-
05	0 W	1450	-0-	1450		8542	1450	2		Y	-0-				-0-
06	0 W	894	-0-	894		9436	809	2	85 9	Y	77	76 1			1
07	0 W	1435	-0-	1435		10871	1415	2	20 9	Y	18	19 1			-0-
08	0 W	1166	-0-	1166		12037	1163	2	3 9	Y	3	3 1			-0-
09	0 W	1140	-0-	1140		13177	1137	2	3 9	Y	3	3 1			-0-
10	0 W	1183	-0-	1183		14360	1183	2		Y	-0-				-0-
*11	0 W	1235	-0-	1235		15595	1133	2	102 9	Y	93	93 1			-0-
12	0 W	1217	-0-	1217		16812	1114	2	103 9	Y	94	93 1			1
TOTAL GAS PROD:			17,844		TOTAL CONDENSATE PROD:			554							

M O		GAS PROD		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	0 W	289	-0-	289	1292			198	2	91	9	Y	83	83	1	1
*02	0 W	573	-0-	573	1865			534	2	39	9	Y	35	35	1	1
*03	0 W	277	-0-	277	2142			270	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
*04	0 W	500	-0-	500	2642			474	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
*05	0 W	26	-0-	26	2668			23	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	0 W	53	-0-	53	2721			11	2	42	9	Y	38	38	1	-0-
*07	0 W	421	-0-	421	3142			412	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*08	0 W	36	-0-	36	3178			35	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	3178							Y	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	3178							Y	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	3178							Y	-0-			-0-
12	0 W	281	-0-	281	3459			260	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1970	RRCID -> 247093	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL	DEPTH	5935	PERF.	5570	-	5740
01	0	N	-0-	-0-	-0-	N	362	362	1				4
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	439	430	1				13
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	468	477	1				4
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	428	428	1				4
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	494	492	1				6
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	436	436	1				6
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6	1			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,627					

SAND HILLS, NW. (TUBB)				80477 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. EL AL TR. D				WELL #: 1256	RRCID -> 108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4931	- 5089
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAND HILLS, S. (HOLT)														CNTY: CRANE	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 3				Y	-0-				42
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3				Y	-0-	42	1		-0-
03	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3				Y	-0-				-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3				Y	-0-				-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3				Y	-0-				-0-
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983 3				Y	-0-				-0-
07	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 3				Y	-0-				-0-
08	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3				Y	-0-				-0-
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	896 3	3	9		Y	3				3
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867 3	7	9		Y	6	7	1		2
11	INC G-10	809	-0-	809	-0-	808 3	1	9		Y	1				3
12	INC G-10	1024	-0-	1024	-0-	1021 3	3	9		Y	3				6
TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 13															

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.															
WRISTEN BROS.															
WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A															
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3				N	-0-				33
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3				N	-0-				33
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4094 3	58	9		N	53	58	1		28
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3926 3	6	9		N	5				33
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3				N	-0-				33
06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	3818 3				N	-0-				33
07	4092 X	3473	-0-	-619	-0-	3473 3				N	-0-				33
08	4092 X	3541	-0-	-551	-0-	3541 3				N	-0-				33
09	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711 3				N	-0-				33
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796 3				N	-0-				33
11	3750 X	3241	-0-	-509	-0-	3241 3				N	-0-				33
*12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3				N	-0-				33
TOTAL GAS PROD: 45,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 58															

ESTES, W. A.															
WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A															
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2518 3	63	9		N	57	61	1		12
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3209 3	44	9		N	40	45	1		7
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3318 3	80	9		N	73	71	1		9
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3222 3	50	9		N	45	45	1		9
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2894 3	41	9		N	37	39	1		7
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2869 3	21	9		N	19	24	1		2
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2685 3	13	9		N	12	11	1		3
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3147 3	19	9		N	17	17	1		3
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2538 3	26	9		N	24	25	1		2
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3157 3	34	9		N	31	30	1		3
11	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1718 3	26	9		N	24	23	1		4
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	4	1		-0-
TOTAL GAS PROD: 31,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 379															

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	1288	-0-	-851	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
02	1988 N	983	-0-	-1005	-0-	983 3	N	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1655	-0-	-235	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1741	-0-	-367	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1158	-0-	-522	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	161	-0-	-1823	-0-	161 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,765			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3379	-0-	579	579	3379 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4751	-0-	1651	2230	4751 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	4411	-0-	1411	3641	4411 3	N	-0-			-0-
05	7658 X	4017	-0-	-3641	-0-	4017 3	N	-0-			-0-
06	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-			-0-
08	2883 X	1506	-0-	-1377	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
09	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559 3	N	-0-			-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-			-0-
11	2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
12	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,487			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-			-0-
02	2800 X	1684	-0-	-1116	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3	N	-0-			-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3	N	-0-			-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652 3	N	-0-			-0-
08	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903 3	N	-0-			-0-
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3	N	-0-			-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 3	N	-0-			-0-
11	3000 X	1654	-0-	-1346	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
12	3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,164			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609							
TUNSTALL		WELL #:		1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 5080	-	5460
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC.				630591							
WINTER 7-20		WELL #:		1	RRCID -> 171320	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6365	-	6393
01	1860 X	55	-0-	-1805	-0-	15 2 40 9	N	36	36 8		149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			149
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			149
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-	123 0		26
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			26
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	N	-0-			26
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			26
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	7 8		26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 189

TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6631	-	6641
01	2108 N	974	-0-	-1134	-0-	974 2	N	-0-			156
02	2044 N	903	-0-	-1141	-0-	903 2	N	-0-			156
03	1550 N	1077	-0-	-473	-0-	1077 2	N	-0-			156
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2	N	-0-			156
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-			156
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-			156
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-			156
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2	N	-0-			156
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			156
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-			156
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-			156
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-			156

TOTAL GAS PROD: 15,278

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAYDEN 695567
 TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570 N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	589 N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440					
ESTES, W. A.		WELL #:		65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933 3	N	-0-	-0-
02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-	1762 3	N	-0-	-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-	-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-	-0-
07	2015 N	1824	-0-	-191	-0-	1824 3	N	-0-	-0-
08	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851 3	N	-0-	-0-
09	2010 N	1687	-0-	-323	-0-	1687 3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748 3	N	-0-	-0-
11	1800 N	1512	-0-	-288	-0-	1512 3	N	-0-	-0-
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF. N/A
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-	-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-	-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-	-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3	N	-0-	-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-	-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-	-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-	-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-	-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-	-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-	-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440							
WRISTEN BROS.		WELL #: 99		RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6300	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-	-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776 3	N	-0-	-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3	N	-0-	-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-	-0-
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3	N	-0-	-0-
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3	N	-0-	-0-
07	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3	N	-0-	-0-
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3	N	-0-	-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 3	N	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-	-0-
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684 3	N	-0-	-0-
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
ESTES, W. A.		WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6100	
								PERF. 6031 - 6044	
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3	N	-0-	-0-
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3	N	-0-	-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 3	3 9	3	-0-
04	870 N	867	-0-	-3	-0-	860 3	7 9	6	1
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-	-0-
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3	N	-0-	-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 3	N	-0-	-0-
08	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3	N	-0-	-0-
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 3	N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735 3	N	-0-	-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		9			

ESTES, W. A.		WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 7960	
								PERF. 5986 - 5996	
01	9176 X	5040	-0-	-4136	-0-	4989 3	51 9	46	10
02	8288 X	5958	-0-	-2330	-0-	5907 3	51 9	46	8
03	6479 X	5529	-0-	-950	-0-	5525 3	4 9	4	-0-
04	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8236 3	2 9	2	-0-
05	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9779 3	Y	-0-	-0-
06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874 3	Y	-0-	-0-
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649 3	Y	-0-	-0-
08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8629 3	2 9	2	-0-
09	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10609 3	6 9	5	-0-
10	10199 X	10143	-0-	-56	-0-	10139 3	4 9	4	-0-
11	9870 X	8516	-0-	-1354	-0-	8515 3	1 9	1	-0-
12	10695 X	8394	-0-	-2301	-0-	8388 3	6 9	5	1
TOTAL GAS PROD:		99,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		115			

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND		109336															
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	61	RRCID -> 050576	COMPL. DATE 06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF. N/A
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	6013	PERF.	4390	-	5715
01	SWR	10	1004	-0-	1004	8652	927	2	77	9	N	70	70	1		1
02	SWR	10	767	-0-	767	9419	708	2	59	9	N	54	54	1		1
03	SWR	10	471	-0-	471	9890	403	2	68	9	N	62	62	1		1
04	SWR	10	170	-0-	170	10060	111	2	59	9	N	54	53	1		2
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10060					N	71	71	1		2
06	SWR	10	310	-0-	310	10370	248	2	62	9	N	56	55	1		3
07	SWR	10	183	-0-	183	10553	119	2	64	9	N	58	58	1		3
08	SWR	10	190	-0-	190	10743	129	2	61	9	N	55	53	1		5
09	SWR	10	921	-0-	921	11664	857	2	64	9	N	58	59	1		4
10	SWR	10	1084	-0-	1084	12748	1017	2	67	9	N	61	59	1		6
11	SWR	10	1026	-0-	1026	13774	959	2	67	9	N	61	60	1		7
12	SWR	10	969	-0-	969	14743	969	2			N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:				7,095		TOTAL CONDENSATE PROD:				660						

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE										
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																				
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140										RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742										
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1926	RRCID -> 228249	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950 PERF.	5582 -	5741
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2	Y	-0-	-0-
02	3808 X	3760	-0-	-48	-0-	3760	2	Y	-0-	-0-
03	4216 X	1261	-0-	-2955	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-
04	4470 X	576	-0-	-3894	-0-	576	2	Y	-0-	-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-	-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-	-0-
07	4154 X	840	-0-	-3314	-0-	840	2	Y	-0-	-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	Y	-0-	-0-
11	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2	Y	-0-	-0-
*12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:	357	RRCID ->	228812	COMPL.	DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	7440	PERF.	5610	-	5715	
01	2077	N	1345	-0-	-732	-0-	1306	2	39	9	Y	35	35	1			1	
02	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	1432	2	30	9	Y	27	27	1			1	
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	252	2	34	9	Y	31	31	1			1	
04	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	128	2	29	9	Y	26	26	1			1	
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	36	36	1			1	
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	Y	28	28	1			1	
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	124	2	32	9	Y	29	29	1			1	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			3	
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	29	1			2	
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	33	9	Y	30	29	1			3	
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	742	2	33	9	Y	30	30	1			3	
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					3	
TOTAL GAS PROD:				7,614	TOTAL CONDENSATE PROD:							328						

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	80481 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND				//CONT.//	109336	RRCID -> 232342		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL	DEPTH	6024	PERF.	5712 -	5784	
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #:		1929										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1845	-0-	1845	4933	1691	2	154	9	Y	140	140	1			2
02	6809 X	1876	-0-	-4933	-0-	1756	2	120	9	Y	109	109	1			2
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1816	2	138	9	Y	125	125	1			2
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1766	2	118	9	Y	107	106	1			3
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1949	2	134	9	Y	122	121	1			4
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1211	2	73	9	Y	66	67	1			3
07	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	953	2	53	9	Y	48	49	1			2
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1682	2	121	9	Y	110	102	1			10
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1767	2	129	9	Y	117	118	1			9
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1859	2	132	9	Y	120	117	1			12
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1739	2	134	9	Y	122	120	1			14
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		21,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,186						

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
JONES ENERGY, LLC				441132						
KIRK				WELL #:	1-U	RRCID -> 219649	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16210	PERF.14268	- 14367
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVINGILLS 54-2-7				80544 500 020528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	1H	RRCID -> 259983	COMPL.	DATE 09/15/2010	TOTAL	DEPTH	12308	PERF.	8900 - 12306
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-		Y	-0-	12	1		31
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-	10	1		21
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	319	2	74	9	Y	67	80
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	96
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9831	2	1587	9	Y	1443	728
06	3000	N	8959	-0-	5959	5959	8530	2	429	9	Y	390	562
07	3100	N	39	-0-	-3061	2898	11	2	28	9	Y	25	581
08	11408	X	496	-0-	-10912	-0-	430	2	66	9	Y	60	612
09	11040	X	6475	-0-	-4565	-0-	5884	2	591	9	Y	537	667
10	11408	X	5360	-0-	-6048	-0-	5018	2	342	9	Y	311	695
11	8970	X	6614	-0-	-2356	-0-	6117	2	497	9	Y	452	809
12	6696	X	3635	-0-	-3061	-0-	3292	2	343	9	Y	312	845
TOTAL GAS PROD:				43,517	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,622				

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	89544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WINGHEAD 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID -> 260198	COMPL.	DATE 01/27/2011	TOTAL	DEPTH	8563	PERF.	8901	-	12184
01	14973 X	14589	-0-	-384	-0-	13620	2	969 9 Y	881	875	1				115
02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	12736	2	868 9 Y	789	750	1		3 8		151
03	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	14318	2	437 9 Y	397	418	1				130
04	13710 X	12819	-0-	-891	-0-	12353	2	466 9 Y	424	490	1				64
05	14167 X	10801	-0-	-3366	-0-	10149	2	652 9 Y	593	427	1				230
06	13710 X	12050	-0-	-1660	-0-	11233	2	817 9 Y	743	433	1				540
07	14167 X	8852	-0-	-5315	-0-	8285	2	567 9 Y	515	738	1				317
08	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	13739	2	850 9 Y	773	765	1				325
09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547 9 Y	497	532	1		36 8		254
10	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564 9 Y	513	553	1		21 8		193
11	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	42	2	4 9 Y	4	1	8				196
12	2480 X	78	-0-	-2402	-0-	50	2	28 9 Y	25						221

TOTAL GAS PROD: 122,706

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,154

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID -> 261647	COMPL.	DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628	-	11867
01	0 W	8490	-0-	8490	208461	7345	3	1145 9 N	1041	1290	1			297
02	219333 X	10872	-0-	-208461	-0-	9863	3	1009 9 N	917	921	1			293
03	18445 X	6149	-0-	-12296	-0-	5333	3	816 9 N	742	760	1			275
04	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	16143	3	1945 9 N	1768	1543	1			500
05	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	14528	3	1551 9 N	1410	1168	1			742
06	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	13774	3	1554 9 N	1413	1518	1			637
07	18693 X	13480	-0-	-5213	-0-	12236	3	1244 9 N	1131	1414	1			354
08	14322 X	5084	-0-	-9238	-0-	3509	3	1575 9 N	1432	1314	1			472
09	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	13357	3	1617 9 N	1470	1121	1	428	8	393
10	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	13731	3	1844 9 N	1676	1300	1	462	8	307
*11	13860 X	12354	-0-	-1506	-0-	10748	3	1606 9 N	1460	744	1	448	8	575
12	14322 X	5350	-0-	-8972	-0-	7636	2	3430 3 N	1040	731	1	394	8	490
						1144	9							

TOTAL GAS PROD: 141,823

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,500

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
ANDERSON 2		WELL #:		2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL		DEPTH 13320		PERF. 9790 - 13000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	450	-0-	-3239	-0-		140 2		310 9	N	282		188 1		25 8	408
02	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-		6 1		821 2	N	1210		1500 1		40 8	78
							1331 9									
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-		447 2		66 9	N	60		9 8			129
04	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		655 2		916 9	N	833		747 1		3 8	212
05	1333 N	1047	-0-	-286	-0-		73 2		974 9	N	885		935 1			162
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		279 2		1063 9	N	966		925 1			203
07	1333 N	245	-0-	-1088	-0-		115 2		130 9	N	118		176 1			145
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					145
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					145
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1 8			145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1239		379 1		29 8	976
TOTAL GAS PROD:		7,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,594						

BLACKTIP STATE A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250 - 12942			
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-		N	1766	2265 1	18 8	240	
02	2408 X	2051	-0-	-357	-0-	227 2	1824 9	N	1658	1648 1	87 8	163
03	2666 X	1544	-0-	-1122	-0-	6 2	1538 9	N	1398	1318 1	10 8	233
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	1407	1446 1		194	
05	2263 X	1620	-0-	-643	-0-	5 1	110 2	N	1368	1303 1	11 8	248
						1505 9						
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	896	568 1	13 8	563	
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	1613	1856 1	42 8	278	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	1438	1108 1		608	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1618	1305 1	65 8	856	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	830	1132 1	13 8	541	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1028	1116 1	32 8	421	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1218	934 1	21 8	684	
TOTAL GAS PROD:				5,215	TOTAL CONDENSATE PROD:				16,238			

SEVENGILLS 55-1-25			WELL #:		2H	RRCID -> 266024	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705	- 12460
01	90551 X	40515	-0-	-50036	-0-	38650	2 1865 9 Y	1695	2307	1		224
02	81788 X	33197	-0-	-48591	-0-	31242	2 1955 9 Y	1777	1660	1		341
03	90551 X	35259	-0-	-55292	-0-	33345	2 1914 9 Y	1740	1480	1		601
04	41580 X	33325	-0-	-8255	-0-	31181	2 2144 9 Y	1949	2206	1		344
05	40517 X	26531	-0-	-13986	-0-	25110	2 1421 9 Y	1292	1101	1	6 5	529
06	39210 X	13223	-0-	-25987	-0-	12273	2 950 9 Y	864	807	0	545 1	29
									12	5		
07	36766 X	20801	-0-	-15965	-0-	19656	2 1145 9 Y	1041	1006	0	29 1	35
08	35247 X	18808	-0-	-16439	-0-	18002	2 806 9 Y	733	710	0	20 1	38
09	33330 X	25316	-0-	-8014	-0-	23977	2 1339 9 Y	1217	1125	0	85 8	45
10	26536 X	19802	-0-	-6734	-0-	18475	2 1327 9 Y	1206	1205	0	26 8	20
11	20130 X	101	-0-	-20029	-0-	101	2 Y	-0-	20	0		-0-
12	26164 X	157	-0-	-26007	-0-	147	2 10 9 Y	9	5	0	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			267,035		TOTAL CONDENSATE PROD:			13,523				

SEVENGILLS 55-2-1				WELL #:	1H	RRCID -> 267114	COMPL.	DATE 07/23/2012	TOTAL	DEPTH	8396	PERF.	8741	- 12325	
01	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-		Y	-0-					-0-	
02	68264	X	-0-	-0-	-68264	-0-		Y	-0-					-0-	
03	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-		Y	-0-					-0-	
04	73140	X	435	-0-	-72705	-0-	389 2	46 9	Y	42				2	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	38 0		2 1	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0			-0-	
07	465	X	151	-0-	-314	-0-	60 2	91 9	Y	83	69 0		12 1	2	
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4002 2	563 9	Y	512	458 0		31 1	25	
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3966 2	292 9	Y	265	246 0		35 8	9	
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12395 2	1111 9	Y	1010	981 0		22 8	16	
11	4410	X	2853	-0-	-1557	-0-	2649 2	204 9	Y	185	194 0		2 8	5	
*12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12052 2	944 9	Y	858	845 0		6 8	12	
TOTAL GAS PROD:				38,764	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,956						

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 55-2-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 4H	ASSOCIATED RRCID -> 267183		CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2012				CNTY: LOVING 8399 PERF. 8786 - 12274							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	12586 X	4556	-0-	-8030	-0-			3569	2	987	9	Y	897	768	0	103	1	27	
02	11368 X	4194	-0-	-7174	-0-			3401	2	793	9	Y	721	717	0	15	1	16	
03	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-							Y	-0-	16	0			-0-	
04	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-							Y	-0-					-0-	
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	91	67	0	23	8	1	
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-			4	2	66	9	Y	60	41	0	19	8	1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	82	70	0	12	8	1	
TOTAL GAS PROD:		8,820						TOTAL CONDENSATE PROD:				1,851							

SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	9H	RRCID -> 267184	COMPL.	DATE 08/25/2012	TOTAL	DEPTH	8644	PERF.	8962	- 12895	
01	175057 X	28070	-0-	-146987	-0-	25440	2	2630 9	Y	2391	2316	0	29 1	79	
02	34552 X	17980	-0-	-16572	-0-	16100	2	1880 9	Y	1709	1744	0	4 1	40	
03	38254 X	8492	-0-	-29762	-0-	7385	2	1107 9	Y	1006	1001	0	9 1	36	
04	37020 X	1475	-0-	-35545	-0-	1226	2	249 9	Y	226	248	0	3 1	11	
05	38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-				Y	-0-	11	0		-0-	
06	27150 X	41	-0-	-27109	-0-	41	2		Y	-0-				-0-	
07	19902 X	18	-0-	-19884	-0-	3	2	15 9	Y	14	12	0	2 1	-0-	
08	8494 X	5553	-0-	-2941	-0-	4318	2	1235 9	Y	1123	1057	0	7 1	59	
09	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7535	2	972 9	Y	884	874	0	36 8	33	
10	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	7042	2	1487 9	Y	1352	1350	0	13 8	22	
11	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	8316	2	1716 9	Y	1560	1538	0	4 8	40	
12	8804 X	6191	-0-	-2613	-0-	5263	2	928 9	Y	844	870	0	2 8	12	
TOTAL GAS PROD:				94,888	TOTAL CONDENSATE PROD:				11,109						

SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	8H	RRCID -> 267185	COMPL.	DATE 08/23/2012	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	9145	-	12817			
01	171534	X	62769	-0-	-108765	-0-	59235	2	3534	9	Y	3213	3094	0	56	1	106	
02	50978	X	50978	-0-	-0-	-0-	48494	2	2484	9	Y	2258	2303	0	9	1	72	
03	50858	X	50858	-0-	-0-	-0-	48541	2	2317	9	Y	2106	2052	0	30	1	56	
04	45060	X	28760	-0-	-16300	-0-	27376	2	1384	9	Y	1258	1250	0	25	1	59	
05	46562	X	18795	-0-	-27767	-0-	17578	2	1217	9	Y	1106	1109	0	26	1	30	
06	45060	X	28226	-0-	-16834	-0-	27018	2	1208	9	Y	1098	1000	0	26	1	102	
07	46562	X	24818	-0-	-21744	-0-	23519	2	1299	9	Y	1181	1224	0	18	1	41	
08	46562	X	17067	-0-	-29495	-0-	16056	2	1011	9	Y	919	902	0	10	1	48	
09	28770	X	2336	-0-	-26434	-0-	2164	2	172	9	Y	156	194	0	4	8	6	
10	29171	X	26464	-0-	-2707	-0-	25257	2	1207	9	Y	1097	1060	0	25	8	18	
11	28230	X	22471	-0-	-5759	-0-	21655	2	816	9	Y	742	735	0	6	8	19	
12	24831	X	13919	-0-	-10912	-0-	13289	2	630	9	Y	573	581	0	3	8	8	
TOTAL GAS PROD:				347,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,707						

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	60698 X	11226	-0-	-49472	-0-	10480	2	746	9	Y	678	631 0	32 1	22
02	54824 X	7488	-0-	-47336	-0-	6775	2	713	9	Y	648	649 0	6 1	15
03	60698 X	16360	-0-	-44338	-0-	15294	2	1066	9	Y	969	905 0	45 1	34
04	58740 X	13532	-0-	-45208	-0-	12637	2	895	9	Y	814	722 0	92 1	34
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	11678	2	1122	9	Y	1020	954 0	73 1	27
06	15840 X	6628	-0-	-9212	-0-	6220	2	408	9	Y	371	327 0	39 1	32
07	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	1	32 0	1 1	-0-
08	16368 X	925	-0-	-15443	-0-	855	2	70	9	Y	64	53 0	8 1	3
09	13530 X	602	-0-	-12928	-0-	466	2	136	9	Y	124	93 0	30 8	4
10	12803 X	6437	-0-	-6366	-0-	5852	2	585	9	Y	532	482 0	46 8	8
11	6630 X	4915	-0-	-1715	-0-	4585	2	330	9	Y	300	292 0	9 8	7
*12	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	4838	2	559	9	Y	508	495 0	13 8	7
TOTAL GAS PROD:		86,310			TOTAL CONDENSATE PROD:					6,029				

SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308														
01	67952 X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-			-0-
02	61376 X	-0-	-0-	-61376	-0-					Y	-0-			-0-
03	67952 X	-0-	-0-	-67952	-0-					Y	-0-			-0-
04	65760 X	12	-0-	-65748	-0-	4	2	8	9	Y	7	3 0	4 1	-0-
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1745	2	406	9	Y	369	300 0	60 1	9
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	799	2	386	9	Y	351	283 0	48 1	29
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	197	2	314	9	Y	285	264 0	41 1	9
08	2139 X	190	-0-	-1949	-0-	34	2	156	9	Y	142	112 0	33 1	6
09	2070 X	108	-0-	-1962	-0-	19	2	89	9	Y	81	42 0	44 8	1
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	2	657	9	Y	597	539 0	50 8	9
11	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	13320	2	1007	9	Y	915	883 0	18 8	23
*12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4307	2	430	9	Y	391	400 0	9 8	5
TOTAL GAS PROD:		30,489			TOTAL CONDENSATE PROD:					3,138				

SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048														
01	0	64788	-0-	64788	131608	58644	2	6144	9	Y	5585	5385 0	90 1	184
02	0	51925	-0-	51925	183533	48332	2	3593	9	Y	3266	3358 0	17 1	75
03	231549 X	48016	-0-	-183533	-0-	44680	2	3336	9	Y	3033	2943 0	56 1	109
04	39090 X	35159	-0-	-3931	-0-	32801	2	2358	9	Y	2144	2074 0	81 1	98
05	40393 X	30472	-0-	-9921	-0-	27902	2	2570	9	Y	2336	2299 0	71 1	64
06	39090 X	34134	-0-	-4956	-0-	32165	2	1969	9	Y	1790	1628 0	62 1	164
07	40393 X	34966	-0-	-5427	-0-	33191	2	1775	9	Y	1614	1691 0	32 1	55
08	40393 X	28838	-0-	-11555	-0-	27485	2	1353	9	Y	1230	1198 0	23 1	64
09	35160 X	25844	-0-	-9316	-0-	24680	2	1164	9	Y	1058	1027 0	55 8	40
10	35278 X	25425	-0-	-9853	-0-	24215	2	1210	9	Y	1100	1099 0	23 8	18
11	34140 X	26668	-0-	-7472	-0-	25554	2	1114	9	Y	1013	996 0	9 8	26
12	34968 X	25653	-0-	-9315	-0-	24739	2	914	9	Y	831	838 0	7 8	12
TOTAL GAS PROD:		431,888			TOTAL CONDENSATE PROD:					25,000				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
BONNETHEAD 53-2-15			WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	8923	PERF.	9306	-	12460
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	164	2	2035	9	N	1850	569	1	1300	8	371
02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1659	2	3133	9	N	2848	1312	1	1509	8	398
03	3007 X	2206	-0-	-801	-0-	38	2	2168	9	N	1971	729	1	1462	8	178
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	859	856	8			181
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	575	575	8			181
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					181
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					181
08	2201 X	85	-0-	-2116	-0-	85	2			N	-0-					181
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
TOTAL GAS PROD:			9,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,103							

SEVENGILLS 54-1-31			WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	8874	-	12550
01	0	28697	-0-	28697	109625	26399	2	2298	9	Y	2089	2034	0	43	1	69
02	0	40107	-0-	40107	149732	37338	2	2769	9	Y	2517	2517	0	11	1	58
03	186783 X	37051	-0-	-149732	-0-	34586	2	2465	9	Y	2241	2182	0	36	1	81
04	59340 X	32446	-0-	-26894	-0-	30475	2	1971	9	Y	1792	1732	0	59	1	82
05	61318 X	27875	-0-	-33443	-0-	25996	2	1879	9	Y	1708	1699	0	44	1	47
06	59340 X	20418	-0-	-38922	-0-	19162	2	1256	9	Y	1142	1054	0	29	1	106
07	61318 X	9525	-0-	-51793	-0-	8864	2	661	9	Y	601	678	0	8	1	21
08	37045 X	8399	-0-	-28646	-0-	7779	2	620	9	Y	564	548	0	7	1	30
09	32460 X	14135	-0-	-18325	-0-	13438	2	697	9	Y	634	622	0	18	8	24
10	27869 X	12193	-0-	-15676	-0-	11314	2	879	9	Y	799	802	0	8	8	13
11	20430 X	17602	-0-	-2828	-0-	16254	2	1348	9	Y	1225	1203	0	4	8	31
*12	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21857	2	870	9	Y	791	806	0	5	8	11
TOTAL GAS PROD:			271,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,103							

SEVENGILLS 54-1-31			WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL	DEPTH	8562	PERF.	9002	-	12975
01	0	62534	-0-	62534	138553	56513	2	6021	9	Y	5474	5291	0	89	1	181
02	0	49126	-0-	49126	187679	44885	2	4241	9	Y	3855	3933	0	14	1	89
03	233082 X	45403	-0-	-187679	-0-	41430	2	3973	9	Y	3612	3525	0	46	1	130
04	39185 X	39185	-0-	-0-	-0-	35867	2	3318	9	Y	3016	2934	0	72	1	140
05	38192 X	33741	-0-	-4451	-0-	30272	2	3469	9	Y	3154	3154	0	52	1	88
06	36960 X	30718	-0-	-6242	-0-	28044	2	2674	9	Y	2431	2247	0	45	1	227
07	38192 X	34166	-0-	-4026	-0-	31516	2	2650	9	Y	2409	2530	0	23	1	83
08	38192 X	30879	-0-	-7313	-0-	28823	2	2056	9	Y	1869	1837	0	17	1	98
09	36960 X	30718	-0-	-6242	-0-	28955	2	1763	9	Y	1603	1599	0	40	8	62
10	34162 X	31107	-0-	-3055	-0-	29009	2	2098	9	Y	1907	1921	0	17	8	31
11	33060 X	13383	-0-	-19677	-0-	12551	2	832	9	Y	756	765	0	3	8	19
12	34162 X	22672	-0-	-11490	-0-	20859	2	1813	9	Y	1648	1636	0	2	5	23
												6	8			
TOTAL GAS PROD:			423,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,734							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-31				WELL #:		9H	RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	8358	-	12097		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		37107 X	315	-0-	-36792	-0-			66 2	249 9	Y	226		85 0		139 1			3
02		33516 X	807	-0-	-32709	-0-			577 2	230 9	Y	209		161 0		47 1			4
03		37107 X	259	-0-	-36848	-0-			42 2	217 9	Y	197		134 0		62 1			5
04		35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	520		451 0		52 1			22
05		37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	585		562 0		29 1			16
06		35910 X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	13		16 0		13 1			-0-
07		37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	-0-							-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-							-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87		81 0		5 8			1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 0					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			1,381						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,837							

BULLHEAD 55-1-31				WELL #:	8H	RRCID -> 268226	COMPL.	DATE 05/29/2012	TOTAL	DEPTH	7993	PERF.	8295	-	11993		
01	52638	X	422	-0-	-52216	-0-	106	2	316	9	Y	287	133	0	150	1	5
02	47544	X	590	-0-	-46954	-0-	473	2	117	9	Y	106	63	0	47	1	1
03	52638	X	1847	-0-	-50791	-0-	1349	2	498	9	Y	453	228	0	217	1	9
04	50940	X	889	-0-	-50051	-0-	374	2	515	9	Y	468	45	0	430	1	2
05	52638	X	738	-0-	-51900	-0-	201	2	537	9	Y	488	129	0	357	1	4
06	50940	X	428	-0-	-50512	-0-	99	2	329	9	Y	299	107	0	185	1	11
07	52638	X	-0-	-0-	-52638	-0-					Y	51	58	0			2
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	38	38	0	2		2
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	744	X	140	-0-	-604	-0-	92	2	48	9	Y	44	3	0	41	8	-0-
11	420	X	178	-0-	-242	-0-	110	2	68	9	Y	62	7	0	55	8	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:				5,232	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,298								

BULLHEAD 55-1-31				WELL #:	6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL	DEPTH	7980	PERF.	8563	- 11925
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	194	20	0	174	1	1	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	148	79	0	68	1	2	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	450	75	0	374	1	3	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	613	12	0	604	1	-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	152	152	1			-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	-0-					-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	2	2	1			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	126	Y	6	6	1			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126	Y	11	3	0	8	8	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126	Y	450	314	0	128	8	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126	Y	145	60	0	92	8	1	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	2,171					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4915	4776	0			139
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3946	3446	0	294	1	348
*07	64269 X	64269	-0-	-0-	-0-		56697	2	7572	9	Y	6884	6670	0	333	1	229
*08	71517 X	71517	-0-	-0-	-0-		66966	3	4551	9	Y	4137	3687	0	485	1	194
*09	64380 X	57261	-0-	-7119	-0-		54338	3	2923	9	Y	2657	2191	0	578	8	82
*10	66526 X	39146	-0-	-27380	-0-		36384	3	2762	9	Y	2511	2456	0	97	8	40
*11	64380 X	28057	-0-	-36323	-0-		26090	3	1967	9	Y	1788	1730	0	54	8	44
12	66526 X	31082	-0-	-35444	-0-		29690	2	547	3	Y	1763	1746	0	37	8	24
							1939	9									
TOTAL GAS PROD:		291,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,601									

SEVENGILLS 55-1-35				WELL #:	6H	RRCID -> 270700	COMPL.	DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH	8487	PERF.	9460	-	13140	
02	0	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-	
*04	0	10321	-0-	10321		10321	8403	2	1918	9	Y	1744	1661	0	83	
*05	0	27227	-0-	27227		37548	21820	2	5407	9	Y	4915	4859	0	139	
*06	0	15363	-0-	15363		52911	10709	2	4654	9	Y	4231	3444	0	348	
*07	139296 X	86385	-0-	-52911		-0-	78806	2	7579	9	Y	6890	6670	0	229	
*08	84810 X	84810	-0-	-0-		-0-	80474	3	4336	9	Y	3942	3687	0	194	
*09	60502 X	60502	-0-	-0-		-0-	57894	3	2608	9	Y	2371	2191	0	82	
*10	57411 X	57411	-0-	-0-		-0-	54605	3	2806	9	Y	2551	2456	0	40	
*11	40456 X	40456	-0-	-0-		-0-	38428	3	2028	9	Y	1844	1730	0	44	
*12	40491 X	40491	-0-	-0-		-0-	38532	2	13	3	Y	1793	1746	0	24	
						1972	9									
TOTAL GAS PROD:				422,966	TOTAL CONDENSATE PROD:				30,281							

SEVENGILLS 54-1-31				WELL #:	5H	RRCID -> 270702	COMPL.	DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	-	12877		
01	0	46223	-0-	46223	121151	41441	2	4782	9	Y	4347	4240	0	35	1	145
02	0	33620	-0-	33620	154771	31351	2	2269	9	Y	2063	2153	0	7	1	48
03	0	33508	-0-	33508	188279	31345	2	2163	9	Y	1966	1919	0	24	1	71
04	218769 X	30490	-0-	-188279	-0-	28915	2	1575	9	Y	1432	1395	0	42	1	66
05	31434 X	26720	-0-	-4714	-0-	25295	2	1425	9	Y	1295	1293	0	32	1	36
06	30420 X	21426	-0-	-8994	-0-	20632	2	794	9	Y	722	667	0	25	1	66
07	31434 X	18032	-0-	-13402	-0-	17475	2	557	9	Y	506	543	0	12	1	17
08	31434 X	17881	-0-	-13553	-0-	17203	2	678	9	Y	616	591	0	10	1	32
09	30420 X	14441	-0-	-15979	-0-	14268	2	173	9	Y	157	160	0	24	8	5
10	31434 X	14538	-0-	-16896	-0-	13795	2	743	9	Y	675	657	0	12	8	11
11	30420 X	8318	-0-	-22102	-0-	7988	2	330	9	Y	300	301	0	2	8	8
12	31434 X	15961	-0-	-15473	-0-	15117	2	844	9	Y	767	760	0	4	8	11
TOTAL GAS PROD:				281,158	TOTAL CONDENSATE PROD:				14,846							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528														
SEVENGILLS 54-1-31			WELL #:		6H	RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0		52028	-0-	52028		118864		48533	2	3495	9	Y	3177	3085	0	43	1	105
02	0		30363	-0-	30363		149227		28372	2	1991	9	Y	1810	1867	0	6	1	42
03	0		27713	-0-	27713		176940		25953	2	1760	9	Y	1600	1558	0	24	1	58
															2	8			
04	203532	X	26592	-0-	-176940	-0-			25182	2	1410	9	Y	1282	1243	0	38	1	59
05	53320	X	29294	-0-	-24026	-0-			27477	2	1817	9	Y	1652	1633	0	32	1	46
06	51600	X	21825	-0-	-29775	-0-			20679	2	1146	9	Y	1042	969	0	22	1	97
07	53320	X	21758	-0-	-31562	-0-			20712	2	1046	9	Y	951	1002	0	13	1	33
08	53320	X	1501	-0-	-51819	-0-			1396	2	105	9	Y	95	122	0	1	1	5
09	51600	X	3318	-0-	-48282	-0-			3119	2	199	9	Y	181	175	0	4	8	7
10	53320	X	27312	-0-	-26008	-0-			24785	2	2527	9	Y	2297	2247	0	19	8	38
11	51600	X	31532	-0-	-20068	-0-			30693	2	839	9	Y	763	760	0	16	5	19
															6	8			
12	53320	X	19071	-0-	-34249	-0-			18407	2	664	9	Y	604	611	0	3	8	9
TOTAL GAS PROD:			292,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,454									

SEVENGILLS	55-1-37			WELL #:	9H	RRCID	-> 270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8975	-	12938	
01	0	93893	-0-	93893		177692	80748	2	13145	9	Y	11950	11552	0	99	1	398
02	0	71504	-0-	71504		249196	63889	2	7615	9	Y	6923	7143	0	18	1	160
03	0	61827	-0-	61827		311023	56324	2	5503	9	Y	5003	4917	0	65	1	181
04	359941 X	48918	-0-	-311023		-0-	44644	2	4274	9	Y	3885	3779	0	107	1	180
05	46637 X	46637	-0-	-0-		-0-	42391	2	4246	9	Y	3860	3853	0	80	1	107
06	42660 X	32375	-0-	-10285		-0-	29887	2	2488	9	Y	2262	2109	0	49	1	211
07	44082 X	38278	-0-	-5804		-0-	35317	2	2961	9	Y	2692	2776	0	34	1	93
08	44082 X	36922	-0-	-7160		-0-	34389	2	2533	9	Y	2303	2250	0	25	1	121
09	42660 X	38994	-0-	-3666		-0-	36683	2	2311	9	Y	2101	2078	0	64	8	80
10	44082 X	37736	-0-	-6346		-0-	35327	2	2409	9	Y	2190	2207	0	27	8	36
11	42660 X	33165	-0-	-9495		-0-	31528	2	1637	9	Y	1488	1478	0	8	8	38
12	44082 X	39735	-0-	-4347		-0-	37505	2	2230	9	Y	2027	2026	0	10	8	29
TOTAL GAS PROD:		579,984					TOTAL CONDENSATE PROD:		46,684								

SEVENGILLS 55-1-37				WELL #:	6H	RRCID	-> 270759	COMPL.	DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	8536	PERF.	9040	-	12750	
01	0	86308	-0-	86308	200133	78678	2	7630	9	Y	6936	6695	0	109	1		229	
02	0	65487	-0-	65487	265620	60096	2	5391	9	Y	4901	5000	0	17	1		113	
03	0	61259	-0-	61259	326879	57090	2	4169	9	Y	3790	3707	0	60	1		136	
04	381146 X	54267	-0-	-326879	-0-	50932	2	3335	9	Y	3032	2931	0	98	1		139	
05	53320 X	47097	-0-	-6223	-0-	43981	2	3116	9	Y	2833	2828	0	66	1		78	
06	51600 X	38543	-0-	-13057	-0-	35957	2	2586	9	Y	2351	2153	0	58	1		218	
07	53320 X	37800	-0-	-15520	-0-	35501	2	2299	9	Y	2090	2207	0	29	1		72	
08	53320 X	29713	-0-	-23607	-0-	28158	2	1555	9	Y	1414	1396	0	16	1		74	
09	51600 X	36500	-0-	-15100	-0-	34750	2	1750	9	Y	1591	1547	0	57	8		61	
10	53320 X	34738	-0-	-18582	-0-	32882	2	1856	9	Y	1687	1697	0	23	8		28	
11	51600 X	31804	-0-	-19796	-0-	30321	2	1483	9	Y	1348	1334	0	8	8		34	
12	53320 X	38104	-0-	-15216	-0-	36525	2	1579	9	Y	1435	1440	0	9	8		20	
TOTAL GAS PROD:				561,620	TOTAL CONDENSATE PROD:				33,408									

EOG RESOURCES, INC.				253162												
VJ RANCH 55-16				WELL #:	1H	RRCID -> 264307	COMPL.	DATE 09/07/2011	TOTAL	DEPTH	8005	PERF.	8300	-	11895	
01	35278	X	4856	-0-	-30422	-0-	4781	2	75	9	N	68	375	1	326	
02	27440	X	473	-0-	-26967	-0-	473	2			N	-0-	189	1	137	
03	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	19			156	
04	24900	X	117	-0-	-24783	-0-	117	2			N	-0-			156	
05	20243	X	867	-0-	-19376	-0-	799	2	68	9	N	62	14	8	204	
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-			204	
07	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	32853	2	354	9	N	322	2	8	524	
08	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	32806	2	427	9	N	388	386	1	526	
09	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	28711	2	372	9	N	338	385	1	479	
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	288	389	1	378	
11	32160	X	23443	-0-	-8717	-0-	23124	2	319	9	N	290	194	1	472	
12	33232	X	22636	-0-	-10596	-0-	22267	2	369	9	N	335	198	1	609	
TOTAL GAS PROD:				162,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,110				

SANTA ROSA (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC															
SANTA ROSA															
WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)														CNTY: PECOS	
PPC OPERATING COMPANY LLC															
SANTA ROSA STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784															
01	9269 X	4819	-0-	-4450	-0-	4764	2	55	9	N	50			205	
02	7168 X	2603	-0-	-4565	-0-	2603	2			N	-0-			205	
03	7936 X	5768	-0-	-2168	-0-	5764	2	4	9	N	4			209	
04	7680 X	7417	-0-	-263	-0-	7376	2	41	9	N	37	177	1	69	
05	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7735	2	42	9	N	38			107	
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7537	2	36	9	N	33			140	
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7826	2	37	9	N	34			174	
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7940	2	40	9	N	36	170	1	40	
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7762	2	41	9	N	37			77	
10	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8229	2	48	9	N	44			121	
11	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8195	2	48	9	N	44			165	
12	8060 X	6989	-0-	-1071	-0-	6939	2	50	9	N	45			210	
TOTAL GAS PROD: 83,112														TOTAL CONDENSATE PROD: 402	

HANSON ESTATE														CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804															
01	1023 X	245	-0-	-778	-0-	245	2			N	-0-			138	
02	840 X	155	-0-	-685	-0-	155	2			N	-0-			138	
03	775 X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-			138	
04	510 X	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-			138	
05	279 X	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-			138	
06	240 X	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-			138	
07	186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			138	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			138	
09	120 X	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			138	
10	124 X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			138	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	138	1	-0-	
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 660														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SCOTT (DELAWARE)			81738 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283													
MILLER			WELL #:		1		RRCID -> 212475		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 17210		PERF. 4864 -		5150	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	7319					N	6				-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	7319					N	3	6	8		-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	7319					N	9	9	8		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				18					

SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430											
SCOTT, F.H. STATE				WELL #:		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665			
01	2542 #	2433	-0-	-109	-0-	2372	2	61	9	N	55			145	
02	2296 #	1818	-0-	-478	-0-	1787	2	31	9	N	28			173	
03	2542 #	2252	-0-	-290	-0-	2211	2	41	9	N	37			210	
04	2340 #	2095	-0-	-245	-0-	2073	2	22	9	N	20	163	1	67	
05	2418 #	161	-0-	-2257	-0-	125	2	36	9	N	33			100	
06	2340 #	2000	-0-	-340	-0-	1974	2	26	9	N	24			124	
07	2263 #	1991	-0-	-272	-0-	1894	2	97	9	N	88			212	
08	2263 #	2083	-0-	-180	-0-	2082	2	1	9	N	1			213	
09	2100 #	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-			213	
10	2213 R	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	N	43	164	1	92	
11	2010 #	1820	-0-	-190	-0-	1790	2	30	9	N	27			119	
12	2139 #	1518	-0-	-621	-0-	1470	2	48	9	N	44			163	
TOTAL GAS PROD:				22,465		TOTAL CONDENSATE PROD:				400					

SCOTT, F. H. STATE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	5665 -	5408	
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	418	2	92 9	N	84			188
02	420 #	333	-0-	-87	-0-	241	2	92 9	N	84	180	1	92
03	434 #	181	-0-	-253	-0-	96	2	85 9	N	77			169
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	76	2	24 9	N	22			191
05	496 #	377	-0-	-119	-0-	302	2	75 9	N	68	165	1	94
06	480 #	421	-0-	-59	-0-	301	2	120 9	N	109			203
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	311	2	195 9	N	177	176	1	204
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	327	2	57 9	N	52	167	1	89
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	342	2	120 9	N	109			198
10	496 #	392	-0-	-104	-0-	298	2	94 9	N	85	167	1	116
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	347	2	149 9	N	135			251
*12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	358	2	141 9	N	128	175	1	204
TOTAL GAS PROD:				4,661		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,130			

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY 069344
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAFTER LAKE (YATES)													
BIG D ENERGY COMPANY													
THE UNIVERSITY OF TEXAS													
//CONT.//				82570 700				ASSOCIATED				CAPACITY	
//CONT.//				069344								CNTY: ANDREWS	
WELL #:				11				RRCID -> 020785				COMPL. DATE 01/01/1947	
								TOTAL DEPTH 3100				PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 10-14													
WELL #:				3				RRCID -> 129970				COMPL. DATE 12/02/1988	
								TOTAL DEPTH 3150				PERF. 2864 - 3006	
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-		-0-
06	720	N	83	-0-	-637	-0-	83	3		N	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-		-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13-14													
WELL #:				1				RRCID -> 151563				COMPL. DATE 06/18/1994	
								TOTAL DEPTH 3200				PERF. 2972 - 2982	
01	1054	N	237	-0-	-817	-0-	237	3		N	-0-		-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
05	1333	N	526	-0-	-807	-0-	526	3		N	-0-		-0-
06	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	3		N	-0-		-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	3		N	-0-		-0-
11	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547	3		N	-0-		-0-
12	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
04	2550 X	2312	-0-	-238	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
05	3100 X	1337	-0-	-1763	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
06	3000 X	1183	-0-	-1817	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2048	-0-	-1052	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
08	2914 X	2024	-0-	-890	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
09	2310 X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
10	2046 X	1548	-0-	-498	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	151	-0-	151	151	151	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344															
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2896 - 2980							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3				Y	-0-					-0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3				Y	-0-					-0-	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3				Y	-0-					-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3				Y	-0-					-0-	
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3				Y	-0-					-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3				Y	-0-					-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3				Y	-0-					-0-	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	443	3				Y	-0-					-0-	
09	360 N	72	-0-	-288	-0-	-0-	72	3				Y	-0-					-0-	
10	465 N	51	-0-	-414	-0-	-0-	51	3				Y	-0-					-0-	
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	-0-	189	3				Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	136	136	3				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:	1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2950 - 2996
01	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-	-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	Y	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,977		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:	2	RRCID -> 153213	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344												
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		5	RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2946 -	2955			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N		310	-0-	-372	-0-		310	3				Y	-0-			-0-
02	588 N		154	-0-	-434	-0-		154	3				Y	-0-			-0-
03	527 N		307	-0-	-220	-0-		307	3				Y	-0-			-0-
04	440 N		440	-0-	-0-	-0-		440	3				Y	-0-			-0-
05	251 N		251	-0-	-0-	-0-		251	3				Y	-0-			-0-
06	149 N		149	-0-	-0-	-0-		149	3				Y	-0-			-0-
07	217 N		164	-0-	-53	-0-		164	3				Y	-0-			-0-
08	217 N		162	-0-	-55	-0-		162	3				Y	-0-			-0-
09	416 N		416	-0-	-0-	-0-		416	3				Y	-0-			-0-
10	551 N		551	-0-	-0-	-0-		551	3				Y	-0-			-0-
11	152 N		152	-0-	-0-	-0-		152	3				Y	-0-			-0-
*12	168 N		168	-0-	-0-	-0-		168	3				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UNIVERSITY 9-14				WELL #:	3	RRCID -> 153471	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985	
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	3	Y	-0-	-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	-0-	-0-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3	Y	-0-	-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-	-0-
05	1147	N	410	-0-	-737	-0-	410	3	Y	-0-	-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-
07	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	3	Y	-0-	-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3	Y	-0-	-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-	-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-	-0-
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				7,006		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

UNIVERSITY 10-14				WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344										
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 N	564	-0-	-366	-0-	564	3			N	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
05	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07	651 N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 3-14				WELL #:	5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967	-	3014
01	1581	N	698	-0-	-883	-0-	698	3	N	-0-		-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
06	1560	N	635	-0-	-925	-0-	635	3	N	-0-		-0-
07	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	799	3	N	-0-		-0-
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	942	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 3-14				WELL #:	6	RRCID -> 163327	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 -	3030	
01	899	X	170	-0-	-729	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
02	1036	X	891	-0-	-145	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
03	1240	X	969	-0-	-271	-0-	969	3	N	-0-	-0-	
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
05	1240	X	269	-0-	-971	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
06	960	X	303	-0-	-657	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
07	992	X	454	-0-	-538	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
08	961	X	449	-0-	-512	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
09	630	X	200	-0-	-430	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
10	465	X	229	-0-	-236	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
11	450	X	332	-0-	-118	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
12	465	X	187	-0-	-278	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,071	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS									
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344															
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:		4	RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2983	-	3036					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2139 N		1036	-0-	-1103	-0-		1036	3				N	-0-					-0-	
02	2205 N		2205	-0-	-0-	-0-		2205	3				N	-0-					-0-	
03	2170 N		1391	-0-	-779	-0-		1391	3				N	-0-					-0-	
04	1447 N		1447	-0-	-0-	-0-		1447	3				N	-0-					-0-	
05	2449 N		894	-0-	-1555	-0-		894	3				N	-0-					-0-	
06	1350 N		882	-0-	-468	-0-		882	3				N	-0-					-0-	
07	1804 N		1804	-0-	-0-	-0-		1804	3				N	-0-					-0-	
08	1783 N		1783	-0-	-0-	-0-		1783	3				N	-0-					-0-	
09	1673 N		1673	-0-	-0-	-0-		1673	3				N	-0-					-0-	
10	1798 N		1216	-0-	-582	-0-		1216	3				N	-0-					-0-	
11	1740 N		1092	-0-	-648	-0-		1092	3				N	-0-					-0-	
12	1736 N		1378	-0-	-358	-0-		1378	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

UNIVERSITY 8-14				WELL #:	2	RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2900 -	2946
01	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	768	-0-	-937	-0-	768 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	677	-0-	-1033	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	870	-0-	-540	-0-	870 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,612		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 9-14				WELL #:	6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 -	2984
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-		-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25 3	N	-0-		-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,053		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		715			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,942			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY			//CONT.//		069344											
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		9	RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2943 - 2974		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	899 X		534	-0-	-365	-0-		534	3		N	-0-				-0-
02	812 X		753	-0-	-59	-0-		753	3		N	-0-				-0-
03	930 X		791	-0-	-139	-0-		791	3		N	-0-				-0-
04	900 X		623	-0-	-277	-0-		623	3		N	-0-				-0-
05	930 X		390	-0-	-540	-0-		390	3		N	-0-				-0-
06	810 X		265	-0-	-545	-0-		265	3		N	-0-				-0-
07	837 X		534	-0-	-303	-0-		534	3		N	-0-				-0-
08	806 X		528	-0-	-278	-0-		528	3		N	-0-				-0-
09	630 X		576	-0-	-54	-0-		576	3		N	-0-				-0-
10	527 X		494	-0-	-33	-0-		494	3		N	-0-				-0-
11	510 X		413	-0-	-97	-0-		413	3		N	-0-				-0-
12	589 X		494	-0-	-95	-0-		494	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,395		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 9-14				WELL #:	4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2919 - 2960	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-	-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3	N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 9-14				WELL #:	8	RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2974	
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-	-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-	-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-	-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3	N	-0-	-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-	-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-	-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344										
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2968	-	3011
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-			-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2962 - 3007	
01	1302 N	481	-0-	-821	-0-	481	3			N	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	-0-
06	1380 N	371	-0-	-1009	-0-	371	3			N	-0-	-0-
07	1023 N	383	-0-	-640	-0-	383	3			N	-0-	-0-
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-	-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	-0-
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 3000 - 3047	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	532	-0-	-274	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02		784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04		510 N	232	-0-	-278	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		837 N	226	-0-	-611	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06		870 N	499	-0-	-371	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
04	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-	
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,670	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
05	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-	
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-	
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,205	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
 STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	672 N	603	-0-	-69	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	682 N	101	-0-	-581	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	720 N	387	-0-	-333	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRAHANEY DRILLING CO. 088380
 UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04		150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05		186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06		180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,905		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			77		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
 UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05		248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06		270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LANEXCO, INC. 484936
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	66	2	34	9	N	31	153	1		30
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	41	2	18	9	N	16				46
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	76	2	21	9	N	19				65
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	47	2	10	9	N	9				74
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	23	2	11	9	N	10				84
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	58	2	12	9	N	11				95
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11				106
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8				114
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5				119
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	86	2	12	9	N	11				130
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10				140
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:			783			TOTAL CONDENSATE PROD:			141						

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3			N	-0-				-0-
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-				-0-
04	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
05	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	3			N	-0-				-0-
06	1260 N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-				-0-
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-				-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6956	PERF. 2994 -	3012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	877	3	17	9	Y	15			60
02		1064 N	226	-0-	-838	-0-	224	3	2	9	Y	2			62
03		930 N	157	-0-	-773	-0-	157	3			Y	-0-			62
04		870 N	726	-0-	-144	-0-	704	3	22	9	Y	20			82
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15			97
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	641	3	37	9	Y	34			131
07		744 N	590	-0-	-154	-0-	583	3	7	9	Y	6	117	1	20
08		775 N	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	Y	24			44
09		690 N	344	-0-	-346	-0-	329	3	15	9	Y	14			58
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	578	3	13	9	Y	12			70
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	717	3	19	9	Y	17			87
12	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	760	3	22	9	Y	20			107
TOTAL GAS PROD:			7,171					TOTAL CONDENSATE PROD:			179				

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LZB ENERGY, LLC				517668										
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06		115 N	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07		106 N	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08		80 N	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11		125 N	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 14-8				WELL #:	1	RRCID -> 020777	COMPL. DATE 08/14/1945	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	2	N	1	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				22	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

UNIVERSITY 14-12				WELL #:	1	RRCID -> 020791	COMPL. DATE 07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-	
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2	N	-0-	
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-	
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-	
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:				578	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
LZB ENERGY, LLC			//CONT.// 517668																	
UNIVERSITY 14-10			WELL #: 1			RRCID -> 020792			COMPL. DATE 05/03/1947			TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2				N	-0-						-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	2				N	-0-						-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	2				N	-0-						-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-						-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-						-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2				N	-0-						-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-						-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			45			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

UNIVERSITY 14-9				WELL #:		1	RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				27			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY 14-3				WELL #:	1	RRCID -> 020794	COMPL. DATE 01/03/1948	TOTAL DEPTH 3037	PERF. N/A
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4 2	N	-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:				66	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)															
LZB ENERGY, LLC															
UNIVERSITY 14-3															
		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
		//CONT.//		517668											
		WELL #:		2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH		3095		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-		-0-
02		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		-0-
03		8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-		-0-
04		5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
06		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
07		22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
08		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09		11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-		-0-
10		31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11		6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				86				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PACESETTER ENERGY, LLC															
ST. OF TEXAS -H-															
		633120		WELL #:		1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH		N/A	
01		141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
02		140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-		-0-
03		124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-		-0-
04		150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-		-0-
05		124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-		-0-
06		136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
07		134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
08		118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
09		235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		-0-
10		224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
11		171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		-0-
12		248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ST. OF TEXAS -H-															
		WELL #:		4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH		12705		PERF. 2922 - 2964	
01		428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-
02		420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-		-0-
03		357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		-0-
04		420	N	65	-0-	-355	-0-	65	2			N	-0-		-0-
05		372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-		-0-
06		414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		-0-
07		409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		-0-
08		357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		-0-
09		420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-		-0-
10		403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-		-0-
11		360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-		-0-
*12		230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
SWABD, LLC					831527											
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:	1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890	-	3010					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-					-0-
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3			N	-0-					-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-					-0-
04		480 N	175	-0-	-305	-0-	175 3			N	-0-					-0-
05		527 N	92	-0-	-435	-0-	92 3			N	-0-					-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-					-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-					-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-					-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-					-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-					-0-
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3			N	-0-					-0-
12		589 N	356	-0-	-233	-0-	356 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHEFFIELD (ELLENBURGER)					82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY					423656											
CANON				WELL #:	1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251	-	9547					
01		3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2			N	-0-					-0-
02		2884 #	2185	-0-	-699	-0-	2185 2			N	-0-					-0-
03		3193 #	2894	-0-	-299	-0-	2894 2			N	-0-					-0-
04		3090 #	2474	-0-	-616	-0-	2474 2			N	-0-					-0-
05		3038 #	2579	-0-	-459	-0-	2579 2			N	-0-					-0-
06		2940 #	2293	-0-	-647	-0-	2293 2			N	-0-					-0-
07		2883 #	2708	-0-	-175	-0-	2708 2			N	-0-					-0-
08		2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-					-0-
09		2490 #	548	-0-	-1942	-0-	548 2			N	-0-					-0-
10		2697 #	2097	-0-	-600	-0-	2097 2			N	-0-					-0-
11		3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			N	-0-					-0-
*12		3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)					82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY					423656											
CANNON -10-				WELL #:	1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700	-	7720					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	267	3	189	9	N	172	165	1	162
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	260	3	211	9	N	192	169	1	185
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	337	3	219	9	N	199	169	1	215
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	421	3	240	9	N	218	176	1	257
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	416	3	197	9	N	179	172	1	264
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	390	3	195	9	N	177	166	1	275
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	374	3	215	9	N	195	177	1	293
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	279	3	210	9	N	191	174	1	310
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	373	3	114	9	N	104	172	1	242
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	427	3	206	9	N	187	168	1	261
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	391	3	180	9	N	164	180	1	245
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	349	3	187	9	N	170	179	1	236
TOTAL GAS PROD:		6,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,148								

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635											
CANON ALLISON 84		WELL #:		3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986					
						TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			45
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			45
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			45
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			45
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			45
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			45
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			45
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			45
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			45
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			45
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-			45
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)				82871 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984							
CANON, CHARLES				WELL #:	4	RRCID -> 072203	COMPL. DATE 07/21/1966	TOTAL DEPTH 7778	PERF. N/A		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	Y	-0-			31
02	INC G-10	339	-0-	339	339 3	339 3	Y	-0-			31
03	INC G-10	324	-0-	324	663 324 3	324 3	Y	-0-			31
04	INC G-10	395	-0-	395	1058 395 3	395 3	Y	-0-			31
05	INC G-10	438	-0-	438	1496 438 3	438 3	Y	-0-			31
06	INC G-10	360	-0-	360	1856 360 3	360 3	Y	-0-			31
07	INC G-10	366	-0-	366	2222 366 3	366 3	Y	-0-			31
08	DLQ G-10	121	-0-	121	2343 121 3	121 3	Y	-0-			31
09	1600 N	-0-	-0-	-1600	743		Y	-0-			31
10	743 N	-0-	-0-	-743	-0-		Y	-0-			31
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		2,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIPLEY (GLORIETA)					83292 375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC					238710								
STEWART, CORDELIA					WELL #:	3A	RRCID -> 219376	COMPL. DATE 06/28/1989	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	4543 -	4562
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
 SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	3	187	9	N	170	164	1			177	
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					177	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1					178	
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	79	3	1	9	N	1					179	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					179	
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	8	3	20	9	N	18					197	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	22					219	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					230	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	158	1			84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					99	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					117	
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	3	17	9	N	15					132	
TOTAL GAS PROD:		513	TOTAL CONDENSATE PROD:										283				

SIERRA MADRA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197548		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 13187		PERF.12472 - 12526						
SIERRA MADRA		WELL #:														
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														
		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

MCDONALD, RICHARD A. SIERRA MADERA				546696 WELL #:	1	RRCID -> 070941	COMPL.	DATE 03/22/1977	TOTAL	DEPTH 13400	PERF. N/A		
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	3	N	-0-	-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	538	2	67	3	N	-0-	-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1597	2	204	3	N	-0-	-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1507	2	210	3	N	-0-	-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1616	2	213	3	N	-0-	-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1490	2	218	3	N	-0-	-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	3	N	-0-	-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	-0-
09	1590	N	720	-0-	-870	-0-	628	2	92	3	N	-0-	-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	3	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				8,977		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)				83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
GUTHRIE 86				WELL #:	2	RRCID -> 180899	COMPL.	DATE 12/17/2000	TOTAL	DEPTH	7823	PERF. 7517	- 7648
01	143	N	143	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-		42
02	72	N	72	-0-	-0-	72	2			N	-0-		42
03	47	N	47	-0-	-0-	47	2			N	-0-		42
04	150	N	35	-0-	-115	35	2			N	-0-		42
05	29	N	29	-0-	-0-	29	2			N	-0-		42
06	60	N	40	-0-	-20	40	2			N	-0-		42
07	77	N	77	-0-	-0-	77	2			N	-0-		42
08	43	N	43	-0-	-0-	43	2			N	-0-		42
09	78	N	78	-0-	-0-	78	2			N	-0-		42
10	62	N	19	-0-	-43	19	2			N	-0-		42
11	30	N	17	-0-	-13	17	2			N	-0-		42
12	93	N	17	-0-	-76	17	2			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:				617		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			68
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			68
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			68
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-			68
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			68
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			68
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			68
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			68
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			68
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			68
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			68
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD:

422

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635														
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	N	97			197
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	107	9	176	2	N	4			201
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	9	198	2	N	12			213
04	480 N	66	-0-	-414	-0-	13	9			N	-0-			213
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			213
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	64	2			N	-0-			213
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	61	2	54	9	N	49	174	1	88
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	412	2	137	2	N	6			94
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			94
10	465 N	65	-0-	-400	-0-	7	9	360	2	N	-0-			94
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	65	2	273	2	N	-0-			94
12	372 N	70	-0-	-302	-0-	2	1			N	-0-			94
						70	2			N	-0-			

TOTAL GAS PROD:

2,572

TOTAL CONDENSATE PROD:

168

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-			33
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212 3		N	-0-			33
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 3		N	-0-			33
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			33
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		N	-0-			33
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-			33
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-			33
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			33
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			33
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			33
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			33
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278 3	17 9	N	15	3 8		129
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1126 3	17 9	N	15	2 8		142
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028 3	2 9	N	2			144
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 3	1 9	N	1			145
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			145
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226 3	2 9	N	2			147
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1239 3	6 9	N	5			152
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256 3	2 9	N	2			154
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			154
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041 3	1 9	N	1	1 8		154
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			154
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
POWELL 13		WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7334 - 7610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5			90	
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	3	8	9	N	7	1 8		96	
03	1550 N	1231	-0-	-319	-0-	1225	3	6	9	N	5			101	
04	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1475	3	12	9	N	11			112	
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	N	5			117	
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5			122	
07	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1398	3	1	9	N	1			123	
08	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1333	3	2	9	N	2			125	
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			125	
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-			125	
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3			128	
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4			132	
TOTAL GAS PROD:		19,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

POWELL 26				WELL #:	3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 -	7706
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-		194
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3		N	-0-		194
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		194
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1044	3	30 9	N	27		221
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1170	3	57 9	N	52		273
06	870	N	416	-0-	-454	-0-	407	3	9 9	N	8		281
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6 9	N	5		286
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14 9	N	13	168 1	131
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17 9	N	15		146
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17 9	N	15		161
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1215	3	14 9	N	13		174
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10 9	N	9		183
TOTAL GAS PROD:				13,654				TOTAL CONDENSATE PROD:				157	

POWELL 13				WELL #:	5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604	
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	754	3	12	9	N	11		80	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	804	3	19	9	N	17	1 8	96	
03	930 N	737	-0-	-193	-0-	723	3	14	9	N	13		109	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	834	3	13	9	N	12		121	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	939	3	14	9	N	13		134	
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13		147	
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	849	3	15	9	N	14		161	
08	961 N	215	-0-	-746	-0-	215	3			N	-0-		161	
09	840 N	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-		161	
10	868 N	392	-0-	-476	-0-	378	3	14	9	N	13		174	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	389	3	13	9	N	12		186	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		186	
TOTAL GAS PROD:				6,874	TOTAL CONDENSATE PROD:						118			

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)			//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			//CONT.//		806470															
POWELL 24			WELL #:		2	RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N		57	-0-	-98	-0-		57	3				N	-0-					134	
02	140 N		-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-					134	
03	198 N		198	-0-	-0-	-0-		198	3				N	-0-					134	
04	153 N		153	-0-	-0-	-0-		153	3				N	-0-					134	
05	223 N		223	-0-	-0-	-0-		223	3				N	-0-					134	
06	180 N		-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					134	
07	155 N		-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					134	
08	217 N		-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					134	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					134	

TOTAL GAS PROD:

631

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7368 - 7636	
01		775 N	591	-0-	-184	-0-	591 3			N	-0-	212
02		644 N	530	-0-	-114	-0-	530 3			N	-0-	212
03		682 N	516	-0-	-166	-0-	516 3			N	-0-	212
04		570 N	318	-0-	-252	-0-	318 3			N	-0-	212
05		589 N	138	-0-	-451	-0-	138 3			N	-0-	212
06		510 N	27	-0-	-483	-0-	19 3	8 9		N	7	219
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9		N	1	220
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	220
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	220
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	11	231
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231

TOTAL GAS PROD:

2,650

TOTAL CONDENSATE PROD:

19

TAYLOR TWO ENERGY, LLC				837430											
CASE-RAKOW STATE 68				WELL #:	1	RRCID -> 169194	COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7520 -	7614	
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	N	8		43	
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	64	3	11	9	N	10		53	
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7		60	
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	230	3	10	9	N	9		69	
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	3	7	9	N	6		75	
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8		83	
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	102	3	20	9	N	18		101	
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8		109	
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	N	9		118	
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4		122	
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	13		135	
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	11	9	N	10		145	

TOTAL GAS PROD:

2,045

TOTAL CONDENSATE PROD:

110

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														CNTY: HOWARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION															
POWELL RANCH															
//CONT.//				83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY							
				920478											
				WELL #:		1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7607 - 7683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	512	2	N	5			103	
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	6	9	475	2	N	11			114	
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	28	1	302	2	N	4			118	
04	540 N	232	-0-	-308	-0-	12	9	200	2	N	2			120	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	9			129	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	10	9	572	2	N	15			144	
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	7			151	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	17	9	560	2	N	4			155	
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	31	1	537	2	N	1			156	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	4	9	561	2	N	1			157	
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	31	1	493	2	N	-0-			157	
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	30	1	491	2	N	-0-			157	
TOTAL GAS PROD:		6,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

POWELL RANCH "36"															
				WELL #:		1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH		9070 PERF. 7449 - 7544	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXACO "35"															
				WELL #:		1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7560 - 7570	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			116	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			116	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			116	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			116	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			116	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			116	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			116	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682														
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	Y	-0-			60
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	Y	-0-			60
03	14B2 EXT	116	-0-	116	116	31	1	85	2	Y	-0-			60
04	14B2 EXT	130	-0-	130	246	30	1	100	2	Y	-0-			60
05	14B2 EXT	148	-0-	148	394	31	1	117	2	Y	-0-			60
06	14B2 EXT	147	-0-	147	541	30	1	117	2	Y	-0-			60
07	14B2 EXT	156	-0-	156	697	31	1	123	2	Y	2			62
						2	9							
08	14B2 EXT	157	-0-	157	854	31	1	126	2	Y	-0-			62
09	1001 N	147	-0-	-854	-0-	30	1	117	2	Y	-0-			62
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-			62
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	30	1	112	2	Y	-0-			62
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 1,579

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529														
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	601	2	Y	-0-			147
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	-0-			147
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	13	1	514	2	Y	-0-			147
*04	600 N	301	-0-	-299	-0-	11	1	290	2	Y	-0-			147
*05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			147
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			147
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			147
*08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			147
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			147
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			147
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			147
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 2,009

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE: 1835

SWAFFORD TRUST "31"				WELL #:	1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998				TOTAL DEPTH	7800 PERF.	7438 -	7666
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	-0-			60
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1516	2	N	1	1 8		60
						1	9							
03	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	31	1	1109	2	N	4			64
						4	9							
04	1710 N	1229	-0-	-481	-0-	30	1	1199	2	N	-0-			64
05	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	31	1	1350	2	N	10			74
						11	9							
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	12			86
						13	9							
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	9			95
						10	9							
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1226	2	N	7			102
						8	9							
09	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	30	1	1110	2	N	7			109
						8	9							
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1200	2	N	11			120
						12	9							
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	30	1	1169	2	N	6			126
						7	9							
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	N	13			139
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		15,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

01	992	N	930	-0-	-62	-0-	93	1	837	2	N	-0-					176
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	84	1	752	2	N	-0-					176
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	93	1	829	2	N	-0-					176
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	90	1	764	2	N	5	161	1			20
							6	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	93	1	692	2	N	9					29
							10	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	N	14					43
							15	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	875	2	N	3					46
							3	9									
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	93	1	650	2	N	4					50
							4	9									
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	2	N	-0-					50
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	93	1	706	2	N	-0-					50
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	-0-					50
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	7					57
							8	9									
TOTAL GAS PROD:			10,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478	RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841					
TEXACO "37"		WELL #:		3												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	109 1	197 2	N	1							159
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	98 1	174 2	N	3							162
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	109 1	140 2	N	-0-							162
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	105 1	164 2	N	-0-							162
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	109 1	172 2	N	2							164
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	105 1	150 2	N	-0-							164
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	109 1	78 2	N	-0-							164
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	109 1	125 2	N	13	136 1						41
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	105 1	152 2	N	11							52
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	109 1	152 2	N	13							65
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	105 1	140 2	N	6							71
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	109 1	166 2	N	13							84
TOTAL GAS PROD:		3,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				62						

POWELL RANCH UNIT "36"				WELL #:	4	RRCID -> 176385	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7510	-	7670
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30	7		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
 POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	31	1	183	2	N	-0-					45	
02		252 N	133	-0-	-119	-0-	28	1	105	2	N	-0-					45	
03		186 N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					45	
04		210 N	123	-0-	-87	-0-	30	1	93	2	N	-0-					45	
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	31	1	105	2	N	-0-					45	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					47	
							2	9										
07		124 N	53	-0-	-71	-0-	31	1	22	2	N	-0-					47	
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					47	
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	2	N	-0-					47	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					47	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					47	
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-					47	
TOTAL GAS PROD:			1,582		TOTAL CONDENSATE PROD:			2										

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	31	1	2487	2	N	13					165	
							14	9										
02		2352 N	2216	-0-	-136	-0-	28	1	2175	2	N	12					177	
							13	9										
03		2542 N	2524	-0-	-18	-0-	31	1	2479	2	N	13					190	
							14	9										
04		2460 N	2378	-0-	-82	-0-	30	1	2337	2	N	10					200	
							11	9										
05		2449 N	2352	-0-	-97	-0-	31	1	2311	2	N	9	162	1			47	
							10	9										
06		2430 N	2203	-0-	-227	-0-	30	1	2164	2	N	8					55	
							9	9										
07		2449 N	2319	-0-	-130	-0-	31	1	2279	2	N	8					63	
							9	9										
08		2356 N	2208	-0-	-148	-0-	30	1	2167	2	N	10					73	
							11	9										
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	9					82	
							10	9										
10		2325 N	2323	-0-	-2	-0-	31	1	2283	2	N	8					90	
							9	9										
11		2130 N	1881	-0-	-249	-0-	30	1	1843	2	N	7					97	
							8	9										
*12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	10					107	
							11	9										
TOTAL GAS PROD:			27,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			117										

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478		RRCID -> 187929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8025 PERF. 7573 - 7924		
POWELL RANCH		WELL #:		6												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	62	14 9	1502	2	N	13					198
02	1568 N	1439	-0-	-129	-0-	56	12 9	1371	2	N	11	165	1	4	8	40
03	1674 N	1314	-0-	-360	-0-	62	14 9	1238	2	N	13					53
04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	60	11 9	1377	2	N	10					63
05	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	62	11 9	1399	2	N	10					73
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	60	6 9	1415	2	N	5					78
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	62	6 9	1506	2	N	5					83
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	62	8 9	1405	2	N	7					90
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	60	8 9	1343	2	N	7					97
10	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	62	6 9	1350	2	N	5					102
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	60	11 9	1273	2	N	10					112
12	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	62	11 9	1303	2	N	10					122
TOTAL GAS PROD:		17,330				TOTAL CONDENSATE PROD:				106						

TEXACO "25"				WELL #:	4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE 08/09/2001				TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676	-	7774
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	-0-			2
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	17	1	868	2	Y	-0-			2
03	1116	N	749	-0-	-367	-0-	18	1	731	2	Y	-0-			2
*04	990	N	486	-0-	-504	-0-	19	1	467	2	Y	-0-			2
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	Y	-0-			2
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-			2
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	Y	-0-			2
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-			2
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	2	Y	-0-			2
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	Y	-0-			2
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-			2
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			11,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825 PERF.	7513 -	7663
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1841

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	93 1	881 2	N	12				151
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	13 9	783 2	N	6				157
03	1023 N	721	-0-	-302	-0-	84 1	617 2	N	10				167
04	960 N	839	-0-	-121	-0-	7 9	746 2	N	5				172
05	961 N	877	-0-	-84	-0-	93 1	777 2	N	6				178
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	7 9	732 2	N	6	160	1		24
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	90 1	749 2	N	13				37
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	7 9	744 2	N	13				50
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	93 1	715 2	N	13				63
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	14 9	738 2	N	13				76
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	93 1	712 2	N	11				87
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	14 9	741 2	N	13				100
TOTAL GAS PROD: 10,160										TOTAL CONDENSATE PROD: 121			

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458													
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	93 1	735 2	N	5				125
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	6 9	675 2	N	2				127
03	868 N	691	-0-	-177	-0-	84 1	593 2	N	15				142
04	810 N	603	-0-	-207	-0-	2 9	524 2	N	1				143
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	81 1	573 2	N	-0-				143
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	17 9	558 2	N	4				147
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	78 1	527 2	N	3				150
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	1 9	580 2	N	3				153
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	93 1	555 2	N	4				157
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	3 9	602 2	N	-0-				157
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	90 1	613 2	N	5				162
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	6 9	609 2	N	1				163
TOTAL GAS PROD: 8,256										TOTAL CONDENSATE PROD: 43			

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21235 #	-0-	-0-	-21235	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	3001	-0-	3001	3001	3001	2		N	-0-					-0-
06	T. A.	3864	-0-	3864	6865	3864	2		N	-0-					-0-
07	T. A.	1967	-0-	1967	8832	1967	2		N	-0-					-0-
08	T. A.	2187	-0-	2187	11019	2187	2		N	-0-					-0-
09	12596	1577	-0-	-11019	-0-	1577	2		N	-0-					-0-
10	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-					-0-
11	4698	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-					-0-
*12	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16368 #	15317	-0-	-1051	-0-	196	1	15121	2	N	-0-				-0-
02	14784 #	13595	-0-	-1189	-0-	179	1	13416	2	N	-0-				-0-
03	16244 #	15128	-0-	-1116	-0-	209	1	14919	2	N	-0-				-0-
04	15720 #	15086	-0-	-634	-0-	15086	2		N	-0-					-0-
05	15686 #	14300	-0-	-1386	-0-	14300	2		N	-0-					-0-
06	14949 R	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2		N	-0-					-0-
07	15593 #	15423	-0-	-170	-0-	15423	2		N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	14844	2		N	-0-					-0-
09	29656	14812	-0-	-14844	-0-	14812	2		N	-0-					-0-
10	14924 R	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2		N	-0-					-0-
11	14940 #	13829	-0-	-1111	-0-	13829	2		N	-0-					-0-
*12	15872	16977	-0-	1105	1105	16977	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		179,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID -> 172305	COMPL.	DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075	- 16660
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	19	1	1120	2	N	-0-
02	2016 X	1193	-0-	-823	-0-	26	1	1167	2	N	-0-
03	2232 X	1006	-0-	-1226	-0-	23	1	983	2	N	-0-
04	2160 X	1178	-0-	-982	-0-	1178	2			N	-0-
05	1581 X	562	-0-	-1019	-0-	562	2			N	-0-
06	1290 X	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-
07	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-
08	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2			N	-0-
09	1170 X	845	-0-	-325	-0-	845	2			N	-0-
10	1116 X	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-
11	1080 X	757	-0-	-323	-0-	757	2			N	-0-
12	1023 X	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,896			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600		PERF.16954 - 16959				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15531	13251	-0-	-2280	-0-	169	1	13082	2	N	-0-					-0-
02	14868 #	12576	-0-	-2292	-0-	165	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	16461 #	12388	-0-	-4073	-0-	171	1	12217	2	N	-0-					-0-
04	14400 #	12904	-0-	-1496	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14291 #	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
06	13470 #	12834	-0-	-636	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
07	13919 #	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15387	-0-	15387	15387	15387	2			N	-0-					-0-
09	29295	13908	-0-	-15387	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
10	13935 R	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
11	14880 #	12958	-0-	-1922	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
12	15376 #	12899	-0-	-2477	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		158,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
MCGUFFIN, JOE JR.				549892													
SLAUGHTER PIK "18"				WELL #:	1	RRCID ->	215990	COMPL.	DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH	19050	PERF.	7806 -	8330	
01	2480	109	-0-	-2371	-0-	101	2		8	9	N	7				142	
02	2240	161	-0-	-2079	-0-	154	2		7	9	N	6				148	
03	2480	122	-0-	-2358	-0-	114	2		8	9	N	7				155	
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	197	2		9	9	N	8				163	
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	860	2		7	9	N	6				169	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	7				176	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				176	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	5				181	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				181	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				181	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	2		6	9	N	5				186	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4				190	
TOTAL GAS PROD:				1,514	TOTAL CONDENSATE PROD:								55				

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)				84270 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES	
RAYDEN				695567						
CALDWELL				WELL #:	1	RRCID -> 172371	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10589	- 10624
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3	N	-0-
02	1176	N	964	-0-	-212	-0-	964	3	N	-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3	N	-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3	N	-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	3	N	-0-
11	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3	N	-0-
12	1209	N	193	-0-	-1016	-0-	193	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				12,134	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SODA LAKE (FUSSELMAN)				84477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683									
SODA LAKE SWD SYSTEM				WELL #:	1D	RRCID -> 105943	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5154	- 6016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	4	4	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-									TOTAL CONDENSATE PROD: 4				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108				
T. B. PRUETT GAS UNIT				WELL #:	2								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 S	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-					-0-
02	2380	-0-	-0-	-2380 B	-2380				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2380															
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2380															
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 HUNT OIL COMPANY 416330
 MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	1		N	-0-					290
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-					290
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-					290
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-					290
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-					290
*12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-					290
TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
 WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING								
COG OPERATING LLC		166150														
WILLIAMS		WELL #:		1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8424 - 8430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WILLIAMS				WELL #:	204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 -	8420
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3	N	-0-				-0-
02	1512	N	1362	-0-	-150	-0-	1362	3	N	-0-				-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-				-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-				-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-				-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-				-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	3	N	-0-				-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-				-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-				-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-				-0-
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	3	N	-0-				-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				20,313	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STONE-CUTTER				WELL #:	1	RRCID -> 172100	COMPL.	DATE 09/28/1998	TOTAL	DEPTH 12446	PERF.11850 - 12446		
01	1829	X	973	-0-	-856	-0-	931	2	42	9	N	38	52
02	1652	X	918	-0-	-734	-0-	918	2			N	-0-	52
03	2139	X	1185	-0-	-954	-0-	1182	2	3	9	N	3	55
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-	55
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2613	2	79	9	N	72	127
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	127
07	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			N	-0-	127
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-	127
09	2610	X	1850	-0-	-760	-0-	1850	2			N	-0-	127
10	2697	X	406	-0-	-2291	-0-	406	2			N	-0-	127
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-	127
*12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:				21,587	TOTAL CONDENSATE PROD:				113				

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

01	0 W	36	-0-	36	1429	36	2			Y	-0-	1	1	1
02	0 W	87	-0-	87	1516	86	2	1	9	Y		1	1	1
03	0 W	203	-0-	203	1719	197	2	6	9	Y	5	3	1	3
04	0 W	185	-0-	185	1904	181	2	4	9	Y	4	3	1	4
05	0 W	202	-0-	202	2106	200	2	2	9	Y	2	2	1	4
06	0 W	217	-0-	217	2323	215	2	2	9	Y	2			6
07	0 W	163	-0-	163	2486	157	2	6	9	Y	5	7	1	4
08	0 W	130	-0-	130	2616	123	2	7	9	Y	6	6	1	4
09	0 W	171	-0-	171	2787	164	2	7	9	Y	6	5	1	5
10	0 W	161	-0-	161	2948	155	2	6	9	Y	5	7	1	3
11	3078 R	130	-0-	-2948	-0-	126	2	4	9	Y	4	2	1	5
*12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	Y	8	6	1	7
TOTAL GAS PROD:		1,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			3
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2			5
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1			6
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	125	2	2	9	Y	2			8
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1			9
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	134	2	4	9	Y	4	7	1	6
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2			8
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	Y	1			9
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-			9
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1			10
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6	7	1	9
*12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		285 R	285	-0-	-0-	-0-	259	2	26	9	Y	24		52
02		252 #	167	-0-	-85	-0-	163	2	4	9	Y	4	35 1	21
03		279 #	167	-0-	-112	-0-	165	2	2	9	Y	2		23
04		180 #	132	-0-	-48	-0-	130	2	2	9	Y	2		25
05		186 #	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	1	17 1	9
06		180 #	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1		10
07		186 #	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	Y	1		11
08		155 #	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1		12
09		150 #	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2		14
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1		15
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	11 1	6
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2		8
TOTAL GAS PROD:			1,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
01		761 R	761	-0-	-0-	-0-	754	2	7	9	Y	6		18
02		567 R	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5	12 1	11
03		589 #	531	-0-	-58	-0-	527	2	4	9	Y	4		15
04		750 #	537	-0-	-213	-0-	530	2	7	9	Y	6		21
05		775 #	546	-0-	-229	-0-	545	2	1	9	Y	1	14 1	8
06		750 #	744	-0-	-6	-0-	742	2	2	9	Y	2		10
07		730 R	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3		13
08		657 R	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2		15
09		750 #	674	-0-	-76	-0-	671	2	3	9	Y	3		18
10		682 #	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	Y	3		21
11		660 #	604	-0-	-56	-0-	600	2	4	9	Y	4	15 1	10
*12		688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3		13
TOTAL GAS PROD:			7,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

SUGG "D"														
WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
01		186 #	173	-0-	-13	-0-	165	2	8	9	Y	7	7 1	8
02		168 #	135	-0-	-33	-0-	131	2	4	9	Y	4		12
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	139	2	4	9	Y	4	9 1	7
04		180 #	138	-0-	-42	-0-	132	2	6	9	Y	5		12
05		186 #	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	Y	4	11 1	5
06		180 #	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	Y	3		8
07		155 #	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	9	Y	4		12
08		155 #	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	9 1	5
09		180 #	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	Y	3		8
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	7 1	3
11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5		8
*12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5		13
TOTAL GAS PROD:			1,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609			
SUGG "D"		WELL #:		3104											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5	7	1		6
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	110	2	3	9	Y	3				9
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	Y	4	7	1		4
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	111	2	4	9	Y	2				8
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	117	2	3	9	Y	3	7	1		4
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3				7
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4				11
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	Y	3	9	1		5
09	150 #	116	-0-	-34	-0-	113	2	3	9	Y	3				8
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	8	1		4
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5				9
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	Y	5				14
TOTAL GAS PROD:		1,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

BAILEY "32"				WELL #:	5	RRCID -> 139502	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7441	-	7635
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUGG "D"				WELL #:	1902	RRCID ->	139504	COMPL.	DATE	07/06/1989	TOTAL	DEPTH	7722	PERF.	7281	-	7615
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1						5
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	97	2	2	9	Y	2						7
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7						14
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5						19
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1						20
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	16	1				8
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2						10
08	124 #	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1						11
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1						12
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1						13
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	Y	10	9	1				14
*12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1						15
TOTAL GAS PROD:			1,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.//		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862											
SUGG "D"			WELL #:		3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2					8
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	87	2	3	9	Y	4	7	1			4
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	93	2	4	9	Y	3					8
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	97	2	3	9	Y	3	7	1			4
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					7
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4					11
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	9	1			5
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					8
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	119	2	6	9	Y	5					9
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	124	2	4	9	Y	4					13
TOTAL GAS PROD:		1,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

SUGG "D"			WELL #:	3107	RRCID ->	139668	COMPL. DATE	12/28/1990	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7361	-	7572
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PFLUGER "A"				WELL #:	3302	RRCID ->	141030	COMPL. DATE 11/14/1987			TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A
01	310 #	264	-0-	-46	-0-	253	2	11	9	Y	10	11	1	1
02	280 #	236	-0-	-44	-0-	233	2		3	9	Y	3	1	1
03	310 #	165	-0-	-145	-0-	156	2		9	9	Y	8	7	1
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	195	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	262	2		8	9	Y	7	7	1
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	249	2	11	9	Y	10	10	1	2
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	2	1	-0-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
11	330 #	232	-0-	-98	-0-	231	2		1	9	Y	1	1	-0-
12	341 #	250	-0-	-91	-0-	244	2		6	9	Y	5	3	1
TOTAL GAS PROD:			3,018		TOTAL CONDENSATE PROD:						54			

SUGG 'BB'				WELL #:	1708	RRCID ->	141031	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	155 #	3	-0-	-152	-0-	2	2	1	9	Y	1					8	
02	140 #	5	-0-	-135	-0-	3	2	2	9	Y	2	6	1			4	
03	155 #	90	-0-	-65	-0-	89	2	1	9	Y	1					5	
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					6	
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	4	1			2	
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					4	
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					5	
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					6	
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					8	
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					9	
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	6	1			4	
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3					7	
TOTAL GAS PROD:		1,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

01	248 #	228	-0-	-20	-0-	226	2	2	9	Y	2					17	
02	224 #	197	-0-	-27	-0-	194	2	3	9	Y	3	12	1			8	
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2					10	
04	210 #	180	-0-	-30	-0-	177	2	3	9	Y	3					13	
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	9	1			5	
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					7	
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					10	
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					11	
09	240 #	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2					13	
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					14	
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	Y	2	10	1			6	
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	Y	2					8	
TOTAL GAS PROD:		2,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	12	-0-	-112	-0-	11	2	1	9	Y	1			5
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	68	2	1	9	Y	1	3	1	3
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	Y	2			5
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3			8
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	5	1	3
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2			5
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3			8
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2			10
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1			11
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1			12
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	Y	4	9	1	7
*12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4			11
TOTAL GAS PROD:		1,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

01	1147 #	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	Y	3			43
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	29	1	17
03	1147 #	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2			19
04	1110 #	984	-0-	-126	-0-	981	2	3	9	Y	3			22
05	1178 #	879	-0-	-299	-0-	878	2	1	9	Y	1	15	1	8
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1			9
07	1178 #	1041	-0-	-137	-0-	1039	2	2	9	Y	2			11
08	1054 #	878	-0-	-176	-0-	877	2	1	9	Y	1			12
09	1200 #	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	Y	1			13
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2			15
11	993 R	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	Y	4	11	1	8
*12	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5			13
TOTAL GAS PROD:		12,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

01	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3			13
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2	9	1	6
03	1085 #	1020	-0-	-65	-0-	1017	2	3	9	Y	3			9
04	1110 #	944	-0-	-166	-0-	941	2	3	9	Y	3			12
05	1147 #	464	-0-	-683	-0-	464	2			Y	-0-	8	1	4
06	1110 #	262	-0-	-848	-0-	260	2	2	9	Y	2			6
07	1116 #	594	-0-	-522	-0-	591	2	3	9	Y	3			9
08	1023 #	909	-0-	-114	-0-	907	2	2	9	Y	2			11
09	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3			14
10	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2			16
11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	12	1	8
*12	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	Y	5			13
TOTAL GAS PROD:		10,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 #	205	-0-	-12	-0-	203	2	2	9	Y	2		10
02		196 #	190	-0-	-6	-0-	187	2	3	9	Y	3	7 1	6
03		217 #	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2		8
04		210 #	187	-0-	-23	-0-	184	2	3	9	Y	3		11
05		217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-	7 1	4
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3		7
07		217 #	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3		10
08		186 #	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2		12
09		210 #	199	-0-	-11	-0-	196	2	3	9	Y	3		15
10		186 #	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1		16
11		180 #	144	-0-	-36	-0-	142	2	2	9	Y	2	12 1	6
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3		9
TOTAL GAS PROD:				2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:						27		

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

01		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	Y	6		24
02		1036 #	1035	-0-	-1	-0-	1029	2	6	9	Y	5	16 1	13
03		1147 #	991	-0-	-156	-0-	984	2	7	9	Y	6		19
04		1140 #	893	-0-	-247	-0-	889	2	4	9	Y	4		23
05		1178 #	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-	15 1	8
06		1140 #	831	-0-	-309	-0-	828	2	3	9	Y	3		11
07		1147 #	928	-0-	-219	-0-	926	2	2	9	Y	2		13
08		992 #	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	Y	1		14
09		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	3		17
10		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2		19
11		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5	15 1	9
*12		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5		14
TOTAL GAS PROD:				12,084		TOTAL CONDENSATE PROD:						42		

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

01		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	2	4 1	3
02		112 #	79	-0-	-33	-0-	78	2	1	9	Y	1		4
03		124 #	74	-0-	-50	-0-	72	2	2	9	Y	2	4 1	2
04		90 #	76	-0-	-14	-0-	74	2	2	9	Y	2		4
05		93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	3 1	2
06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3		5
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4		9
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	7 1	4
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4		8
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	7 1	4
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5		9
*12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5		14
TOTAL GAS PROD:				1,218		TOTAL CONDENSATE PROD:						34		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862															
FERGUSON BROS. -34-			WELL #:		14	RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7296	-	7578				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	155 #		135	-0-	-20	-0-		134	2		1	9	Y	1						5
02	140 #		116	-0-	-24	-0-		115	2		1	9	Y	1			3	1		3
03	155 #		137	-0-	-18	-0-		136	2		1	9	Y	1						4
04	150 #		144	-0-	-6	-0-		142	2		2	9	Y	2						6
05	149 R		149	-0-	-0-	-0-		149	2				Y	-0-			4	1		2
06	170 R		170	-0-	-0-	-0-		169	2		1	9	Y	1						3
07	155 #		145	-0-	-10	-0-		143	2		2	9	Y	2						5
08	155 #		99	-0-	-56	-0-		98	2		1	9	Y	1						6
09	150 #		105	-0-	-45	-0-		104	2		1	9	Y	1						7
10	124 #		109	-0-	-15	-0-		108	2		1	9	Y	1						8
11	120 #		93	-0-	-27	-0-		91	2		2	9	Y	2			6	1		4
12	124 #		104	-0-	-20	-0-		101	2		3	9	Y	3						7
TOTAL GAS PROD:			1,506				TOTAL CONDENSATE PROD:					16								

FERGUSON BROS -34-				WELL #:	16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7268	-	7451
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	231	2	3	9	Y	3					10
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	6	1			5
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3					8
04	240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	Y	2					10
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-	6	1			4
06	240 #	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					4
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	182	2	2	9	Y	2					6
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					7
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	168	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10	136	-0-	136	306	134	2	2	9	Y	2	7	1			5
*12	450 R	144	-0-	-306	-0-	142	2	2	9	Y	2					7
TOTAL GAS PROD:			2,189		TOTAL CONDENSATE PROD:			19								

SUGG "D"				WELL #:	3114	RRCID	->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL	DEPTH	7604	PERF.	7308	-	7476
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5		4	1			5
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3						8
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2		6	1			4
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3						7
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	85	2	4	9	Y	4		7	1			4
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2						6
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2						8
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2		6	1			4
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2						6
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3		5	1			4
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5						9
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5						14
TOTAL GAS PROD:			1,455		TOTAL CONDENSATE PROD:			38									

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862	RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL	DEPTH	7706	PERF.	7397	-	7606		
SUGG "D"					WELL #: 3116													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	124 #	33	-0-	-91	-0-			33 2			Y	-0-			2 1			1
02	112 #	63	-0-	-49	-0-			61 2		2 9	Y	2						3
03	124 #	71	-0-	-53	-0-			69 2		2 9	Y	2			2 1			3
04	90 #	70	-0-	-20	-0-			67 2		3 9	Y	2						6
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-			73 2		4 9	Y	4			6 1			4
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-			102 2		3 9	Y	3						7
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-			102 2		4 9	Y	4						11
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-			90 2		2 9	Y	2			8 1			5
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-			102 2		2 9	Y	2						7
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-			1056 2		3 9	Y	3			6 1			4
11	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-			1141 2		6 9	Y	5						9
*12	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-			1180 2		7 9	Y	6						15
TOTAL GAS PROD:		4,114				TOTAL CONDENSATE PROD:				36								

SUGG "D"				WELL #:		1908	RRCID ->	152012	COMPL.	DATE	07/01/1992	TOTAL	DEPTH	7640	PERF.	7348	-	7355
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1						15
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3						18
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2						20
04	300	#	84	-0-	-216	-0-	81	2	3	9	Y	3						23
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-						23
06	300	#	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1	19	1				5
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						5
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-						5
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						5
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-						5
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1				1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
TOTAL GAS PROD:				806		TOTAL CONDENSATE PROD:				10								

BAILEY 16				WELL #:	11	RRCID ->	152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7838	-	7924
01	527 #	491	-0-	-36	-0-	481	2	10	9	Y	9	8	1			7
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	8	1			5
03	579 R	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	7	1			3
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	589 R	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	2	1			5
10	527 #	507	-0-	-20	-0-	503	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	477	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	589 #	430	-0-	-159	-0-	426	2	4	9	Y	4	3	1			2
TOTAL GAS PROD:			6,155		TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		527 #	348	-0-	-179	-0-	344	2	4	9	Y	4	3	1			2
02		476 #	375	-0-	-101	-0-	366	2	9	9	Y	8	5	1			5
03		527 #	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-	5	1			-0-
04		497 R	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1
05		507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	1			1
06		655 R	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	Y	6	5	1			2
07		674 R	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			3
08		698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	5	1			2
09		766 R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	4	1			6
10		660 R	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	9	1			3
11		511 R	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			3
12		465 #	403	-0-	-62	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			3
TOTAL GAS PROD:			6,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			55								

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

01		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02		112 #	55	-0-	-57	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					1
*12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			588			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
*12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			606			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)										49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																					
PFLUGER "A"																					
//CONT.// 87018 550										ASSOCIATED											
//CONT.// 147862																					
WELL #: 3310										RRCID -> 190746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7442 - 7712			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY -12-					WELL #:	13	RRCID ->	190748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8012 PERF.	7688 -	7873
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUGG "D"				WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7795 PERF. 7327 - 7641	
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y		2			12
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y		2			14
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	115	2	2	9	Y		2			16
04	210 #	92	-0-	-118	-0-	90	2	2	9	Y		2			18
05	217 #	96	-0-	-121	-0-	95	2	1	9	Y		1			19
06	210 #	87	-0-	-123	-0-	85	2	2	9	Y		2	15	1	6
07	217 #	82	-0-	-135	-0-	81	2	1	9	Y		1			7
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	85	2	3	9	Y		3			10
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y		1			11
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y		1			12
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y		11	9	1	14
*12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y		1			15
TOTAL GAS PROD:			1,658			TOTAL CONDENSATE PROD:						29			

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)				//CONT.//	87018 550	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862													
SUGG "AA"				WELL #:	901	RRCID -> 190750				COMPL. DATE 07/31/2002				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A"				WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7875 PERF. 7617 - 7758	
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-	4	1		-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-				-0-
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
08	248 #	114	-0-	-134	-0-	108	2	6	9	Y	5	2	1		3
09	240 #	122	-0-	-118	-0-	118	2	4	9	Y	4	5	1		2
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1		2
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	159	2	8	9	Y	7	3	1		6
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	162	2	8	9	Y	7	5	1		8

TOTAL GAS PROD: 2,355

TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGG -B-				WELL #:	1304	RRCID ->	213198	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7717	-	7935
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		220 R	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	8	1			3
02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1			2
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-	2	1			-0-
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	137	2	4	9	Y	4	1	1			3
05		248 #	209	-0-	-39	-0-	206	2	3	9	Y	3	2	1			4
06		236 R	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
07		179 R	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	4	1			1
08		217 #	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
09		240 #	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1			3
10		217 #	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			2
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	4	1			3
*12		235 R	235	-0-	-0-	-0-	214	2	21	9	Y	19	2	1			20
TOTAL GAS PROD:				2,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	243	2	9	9	Y	8	8	1							3
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	Y	7	6	1							4
03	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-	4	1							-0-
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-									-0-
05	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-									-0-
06	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-									-0-
07	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-									-0-
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4	1	1							3
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1							2
10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	93	2	17	9	Y	15	14	1							3
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	85	2	48	9	Y	44	11	1							36
*12	174	R	174	-0-	-0-	-0-	104	2	70	9	Y	64	71	1							29
TOTAL GAS PROD:				1,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				147									

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1			5
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1	3
03		155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3			6
04		150 #	120	-0-	-30	-0-	118	2	2	9	Y	2			8
05		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-	5	1	3
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1			4
07		155 #	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1			5
08		124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1			6
09		150 #	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2			8
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1			9
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1	4
*12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3			7
TOTAL GAS PROD:			1,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01		248 #	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1	2
02		224 #	200	-0-	-24	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1	2
03		248 #	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1	2
04		224 R	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7	6	1	3
05		217 #	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	Y	6	6	1	3
06		210 #	195	-0-	-15	-0-	188	2	7	9	Y	6	6	1	3
07		217 #	186	-0-	-31	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1	3
08		217 #	140	-0-	-77	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1	1
09		210 #	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		226 R	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1	1
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	2	1	5
*12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	191	2	19	9	Y	17	4	1	18
TOTAL GAS PROD:			2,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01		124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		112 #	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		124 #	52	-0-	-72	-0-	40	2	12	9	N	11	3	1	8
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	23	2	14	9	N	13	14	1	7
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4	9	1	2
06		74 R	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	N	6	3	1	5
07		160 R	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	7	1	2
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	2	1	-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	2	12	9	N	11	6	1	5
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12	6	1	11
11		150 #	103	-0-	-47	-0-	95	2	8	9	N	7	14	1	4
12		155 #	103	-0-	-52	-0-	93	2	10	9	N	9			13
TOTAL GAS PROD:			1,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			77						

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8	8	1	3
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	5	1	4
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	5	1	1
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	123	2	26	9	Y	24	8	1	16
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	117	2	23	9	Y	21	27	1	10
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	Y	18	24	1	4
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	136	2	26	9	Y	24	8	1	20
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	161	2	87	9	Y	79	63	1	36
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1			5
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	4	1	3
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1			4
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2			6
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1	4	1	3
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1			4
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1			5
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1			6
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	Y	2			8
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1			9
11	120 #	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1	4
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	Y	3			7
TOTAL GAS PROD:		1,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

01	279 #	175	-0-	-104	-0-	173	2	2	9	Y	2			9
02	252 #	150	-0-	-102	-0-	148	2	2	9	Y	2	6	1	5
03	248 #	142	-0-	-106	-0-	140	2	2	9	Y	2			7
04	180 #	126	-0-	-54	-0-	123	2	3	9	Y	3			10
05	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-	6	1	4
06	180 #	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	Y	1			5
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	118	2	1	9	Y	1			6
08	155 #	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1			7
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	117	2	2	9	Y	2			9
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1			10
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	Y	2	7	1	5
*12	168 R	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5			10
TOTAL GAS PROD:		1,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 15 RRCID -> 214988 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7440 - 7632

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862											
SUGG "B"			WELL #: 1406		RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER "A"				WELL #:	3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473 -	7823	
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	140	2	87	9	Y	79	87	1	9
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22	22	1	9
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	12	1	1
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1	1
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	4	1	2
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	Y	26	19	1	9
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	11	1	1
10	279	#	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
11	270	#	153	-0-	-117	-0-	147	2	6	9	Y	5	4	1	1
12	279	#	190	-0-	-89	-0-	184	2	6	9	Y	5	4	1	2

TOTAL GAS PROD: 2,486

TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SUGG "D"				WELL #:	1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 -	7538
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2		Y	-0-				3
02	112 #	53	-0-	-59	-0-	52	2	1	9	Y	1			4
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1			5
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2			7
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1			8
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	6	1	5
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1			6
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3			9
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1			10
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1			11
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	93	2	8	9	Y	7	8	1	10
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,083

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703							
COUNCIL		WELL #:		415	RRCID -> 123679	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7301	-	7498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 #	774	-0-	-187	-0-	764 2	10 9	9	12 1		16
02	868 #	690	-0-	-178	-0-	679 2	11 9	10	16 1		10
03	868 #	798	-0-	-70	-0-	784 2	14 9	13	9 1		14
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	5			19
05	868 #	675	-0-	-193	-0-	671 2	4 9	4	9 1		14
06	780 #	575	-0-	-205	-0-	574 2	1 9	1	8 1		7
07	806 #	759	-0-	-47	-0-	758 2	1 9	1	5 1		3
08	806 #	690	-0-	-116	-0-	690 2		-0-	2 1		1
09	690 #	591	-0-	-99	-0-	590 2	1 9	1	1 1		1
10	744 #	596	-0-	-148	-0-	592 2	4 9	4			5
11	720 #	450	-0-	-270	-0-	446 2	4 9	4	3 1		6
12	744 #	553	-0-	-191	-0-	540 2	13 9	12	6 1		12
TOTAL GAS PROD:		7,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		64					

FERGUSON "B"		WELL #:		118	RRCID -> 126952	COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7291	-	7609
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COUNCIL		WELL #:		115	RRCID -> 127510	COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7306	-	7494
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-			-0-
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-			-0-
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2	Y	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-			-0-
05	372 #	313	-0-	-59	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	293 2	Y	-0-			-0-
07	372 #	329	-0-	-43	-0-	329 2	Y	-0-			-0-
08	372 #	286	-0-	-86	-0-	286 2	Y	-0-			-0-
09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262 2	Y	-0-			-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264 2	Y	-0-			-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02		112 #	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05		124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09		150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11		150 #	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			782	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					22
02	392	#	341	-0-	-51	-0-	329	2	12	9	Y	11	17	1			16
03	434	#	296	-0-	-138	-0-	287	2	9	9	Y	8	16	1			8
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	Y	14	4	1			18
05	434	#	298	-0-	-136	-0-	291	2	7	9	Y	6	8	1			16
06	420	#	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1	12	1			5
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4					9
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	Y	18	7	1			20
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	Y	17	13	1			24
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	Y	15					39
11	450	#	263	-0-	-187	-0-	256	2	7	9	Y	6	30	1			15
12	527	#	149	-0-	-378	-0-	148	2	1	9	Y	1					16
TOTAL GAS PROD:			4,282	TOTAL CONDENSATE PROD: 110													

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703														
MARTIN		WELL #:		236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	5	-0-	-0-	5	5		5 2			Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-	
06	5 R	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	5 #	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD:

5

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

FERGUSON C				WELL #:	129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140	-	7277
01	248 #	67	-0-	-181	-0-	66	2	1	9	Y	1				4
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	2	1	9	Y	1	3	1		2
03	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	2	1		-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
*12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

1,527

TOTAL CONDENSATE PROD:

2

COUNCIL				WELL #: 1415	RRCID -> 140649	COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7445 - 7522
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	57	-0-	57	57	57	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	244	-0-	244	301	244	2	Y	-0-	-0-
06	534 R	233	-0-	-301	-0-	233	2	Y	-0-	-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-
09	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
10	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
11	270 #	94	-0-	-176	-0-	94	2	Y	-0-	-0-
12	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:

1,581

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	88	-0-	-182	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-
06	INC G-10	48	-0-	48	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
07	INC G-10	42	-0-	42	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
08	INC G-10	34	-0-	34	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
09	INC G-10	37	-0-	37	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
10	199 R	38	-0-	-161	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520	
01		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-	-0-
02		336 #	285	-0-	-51	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
03		372 #	224	-0-	-148	-0-	224 2		Y	-0-	-0-
04		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-
05		341 #	189	-0-	-152	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
06		330 #	155	-0-	-175	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
07		310 #	236	-0-	-74	-0-	236 2		Y	-0-	-0-
08		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
10		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
11		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
*12		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474	
01		372 #	162	-0-	-210	-0-	162 2		Y	-0-	-0-
02		252 #	153	-0-	-99	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
03		279 #	174	-0-	-105	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-
06		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-	-0-
07		310 #	291	-0-	-19	-0-	291 2		Y	-0-	-0-
08		310 #	211	-0-	-99	-0-	211 2		Y	-0-	-0-
09		330 #	171	-0-	-159	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
10		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
11		330 #	135	-0-	-195	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
12		279 #	169	-0-	-110	-0-	169 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	216	-0-	-125	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	177	-0-	-131	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	42	-0-	-237	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		886	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
10	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,582	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	89	1	211	2	N	-0-		52
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	2	N	-0-		52
03	341 #	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-		52
04	330 #	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-		52
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		52
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		52
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		52
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		52
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		52
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		52
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		52
*12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		1,552	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
BARNHART CO.		052210														
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 #	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	784 #	524	-0-	-260	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	868 #	642	-0-	-226	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	797	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
08	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*12	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				83						

BARNHART, ET AL FEE				WELL #:	3	RRCID -> 048390	COMPL. DATE 05/14/1970	TOTAL DEPTH 10694	PERF. N/A
01	2914 #	2329	-0-	-585	-0-	2329	2	Y	-0-
02	2856 #	1857	-0-	-999	-0-	1857	2	Y	-0-
03	3038 #	2275	-0-	-763	-0-	2275	2	Y	-0-
04	2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	Y	-0-
05	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	-0-
06	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	Y	-0-
07	2883 #	2830	-0-	-53	-0-	2505	2	Y	-0-
08	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	Y	-0-
09	2280 #	1483	-0-	-797	-0-	1483	2	Y	-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	Y	-0-
11	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	Y	-0-
*12	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,235	TOTAL CONDENSATE PROD:			295		

XTO ENERGY INC. COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2				945936 WELL #: 3	RRCID -> 047280	COMPL. DATE 10/13/1969	TOTAL DEPTH 10998	PERF. N/A
01	2945 #	1676	-0-	-1269	-0-	1676 3	N	-0-
02	2660 #	1447	-0-	-1213	-0-	1447 3	N	-0-
03	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3	N	-0-
04	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	N	-0-
05	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3	N	-0-
06	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3	N	-0-
07	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-
08	2914 #	2776	-0-	-138	-0-	2776 3	N	-0-
09	2850 #	1011	-0-	-1839	-0-	1011 3	N	-0-
10	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-		N	-0-
11	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-		N	-0-
12	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,225			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)			87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION			027200											
SANDERS, JUNE TRACT "A"			WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2223	-0-	-443	-0-	2103	3	120	9	Y	109	116	1	8
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2657	3	103	9	Y	94	87	1	15
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3233	3	101	9	Y	92	92	1	15
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2644	3	116	9	Y	105	100	1	20
05	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2360	3	235	9	Y	214	185	1	49
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3386	3	120	9	Y	109	140	1	18
07	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	2753	3	78	9	Y	71	84	1	5
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3584	3	97	9	Y	88	58	1	35
09	3510 X	2628	-0-	-882	-0-	2536	3	92	9	Y	84	101	1	18
10	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3052	3	75	9	Y	68	67	1	19
11	3570 X	1851	-0-	-1719	-0-	1805	3	46	9	Y	42	43	1	18
12	3689 X	2033	-0-	-1656	-0-	1955	3	78	9	Y	71	72	1	17
TOTAL GAS PROD:		33,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,147				

SANDERS, JUNE TRACT -A-				WELL #:	9	RRCID -> 198878	COMPL.	DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11794	- 13023		
01	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1104	3	44	9	Y	40	42	1	3
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	934	3	44	9	Y	40	38	1	5
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	996	3	47	9	Y	43	41	1	7
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	789	3	40	9	Y	36	36	1	7
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	947	3	61	9	Y	55	49	1	13
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	909	3	44	9	Y	40	46	1	7
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1009	3	55	9	Y	50	54	1	3
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1025	3	35	9	Y	32	22	1	13
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1325	3	76	9	Y	69	67	1	15
10	1054	N	754	-0-	-300	-0-	731	3	23	9	Y	21	30	1	6
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	3	28	9	Y	25	20	1	11
12	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1130	3	35	9	Y	32	35	1	8
TOTAL GAS PROD:				12,472	TOTAL CONDENSATE PROD:				483						

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758													
PECK, JOSIE FAYE				WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628 - 11910					
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2609	3	81	9	N	74					148
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57					205
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2609	3	26	9	N	24					229
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2456	3	50	9	N	45	185	1			89
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2554	3	57	9	N	52					141
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2460	3	46	9	N	42					183
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2460	3	21	9	N	19					202
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2584	3	32	9	N	29	177	1			54
09	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2273	3	42	9	N	38					92
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	3	54	9	N	49					141
11	2400	N	2211	-0-	-189	-0-	2159	3	52	9	N	47					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
TOTAL GAS PROD:			27,527		TOTAL CONDENSATE PROD:			476									

SWEETIE PECK (DEVONIAN)															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
LYNCH "17"															
		//CONT.//		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
				251726											
		WELL #:		1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12175 - 14521	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4846 3	116 9	N	105	178 1		7 8		153
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4481 3	131 9	N	119	189 1		9 8		74
03		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4869 3	125 9	N	114	5 8				183
04		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4680 3	130 9	N	118	165 1		3 8		133
05		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4166 3	63 9	N	57	3 8				187
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2913 3	69 9	N	63	163 1		2 8		85
07		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2656 3	51 9	N	46	1 8				130
08		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2011 3	18 9	N	16	1 8				145
09		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1747 3	24 9	N	22					167
10		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1888 3	35 9	N	32	2 8				197
11		2700 X	724	-0-	-1976	-0-	700 3	24 9	N	22	1 8				218
12		2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1306 3	116 9	N	105	142 1		1 8		180
TOTAL GAS PROD:		37,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		819							

HANNIFIN "20"															
		WELL #:		1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12038 - 16209	
01		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2574 3	154 9	N	140	399 1		4 8		185
02		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2333 3	114 9	N	104	185 1		4 8		100
03		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2429 3	155 9	N	141	178 1		1 8		62
04		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2298 3	122 9	N	111	1 8				172
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2188 3	99 9	N	90	169 1				93
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2872 3	121 9	N	110					203
07		3100 N	3188	-0-	88	88	3066 3	122 9	N	111	173 1		1 8		140
08		3100 N	3156	-0-	56	144	3022 3	134 9	N	122	167 1		2 8		93
09		3000 N	3046	-0-	46	190	2906 3	140 9	N	127					220
10		3216 X	3026	-0-	-190	-0-	2976 3	50 9	N	45	2 8				263
11		3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2630 3	66 9	N	60	187 1		1 8		135
12		3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2280 3	61 9	N	55	2 8				188
TOTAL GAS PROD:		32,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,216							

LEGACY RESERVES OPERATING LP															
LYNCH, JUNE															
		495445		WELL #:		1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866	
01		9021 X	7921	-0-	-1100	-0-	7890 3	31 9	Y	28	31 1				19
02		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7502 3	29 9	Y	26	31 1				14
03		8277 X	7507	-0-	-770	-0-	7449 3	58 9	Y	53	16 1				51
04		8010 X	5731	-0-	-2279	-0-	5674 3	57 9	Y	52	59 1				44
05		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8754 3	59 9	Y	54	73 1				25
06		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9304 3	59 9	Y	54	61 1				18
07		8339 X	7997	-0-	-342	-0-	7939 3	58 9	Y	53	31 1				40
08		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9221 3	59 9	Y	54	59 1				35
09		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8794 3	57 9	Y	52	61 1				26
10		8556 X	8231	-0-	-325	-0-	8172 3	59 9	Y	54	31 1				49
11		9360 X	6717	-0-	-2643	-0-	6659 3	58 9	Y	53	46 1				56
12		9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	8106 3	73 9	Y	66	65 1				57
TOTAL GAS PROD:		96,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		599							

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
SM ENERGY COMPANY				788997							
TXL "W" 33				WELL #:	1LT	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12220	- 12320	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	Y	-0-	-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	46 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	46 3	4 4	Y	-0-	-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	43 3	3 4	Y	-0-	-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	29 3	8 4	Y	-0-	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	47 3	2 4	Y	-0-	-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	Y	-0-	-0-
							24 4				
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			700	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

T.A.S. (WICHITA-ALBANY)				87838 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
O'NEIL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 206512	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4716	- 4861	
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2		N	-0-		115
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016 2	1 9	N	1		116
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086 2		N	-0-		116
04	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031 2	1 9	N	1		117
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1044 2	25 9	N	23		140
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1023 2	1 9	N	1		141
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056 2	1 9	N	1		142
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 2		N	-0-		142
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1016 2	1 9	N	1	116 1	27
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2		N	-0-		27
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994 2		N	-0-		27
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			12,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)														CNTY: PECOS	
CLARK, JOHN M., INC.															
EATON-WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			122	
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			122	
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			122	
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			122	
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			122	
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			122	
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			122	
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			122	
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-			122	
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-			122	
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			122	
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	3	3	9	N	3			125	
TOTAL GAS PROD: 27,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3															

G P II ENERGY, INC.															
MAUER, B. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SPACE PRODUCTION INC.															
STATE NEELY															
WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199															
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			157	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			157	
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			157	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			157	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			157	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			157	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			157	
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			157	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			157	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			157	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			157	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
ADAMS		WELL #:		2		RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1556 - 1664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
MONCRIEF				WELL #:	5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1215 -	1500		
01	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	-0-		-0-	
02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	N	-0-		-0-	
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-		-0-	
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-		-0-	
05	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1091	2	N	-0-		-0-	
06	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1022	2	N	-0-		-0-	
07	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	N	-0-		-0-	
08	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	N	-0-		-0-	
09	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	950	2	N	-0-		-0-	
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	-0-		-0-	
11	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	994	2	N	-0-		-0-	
*12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,705	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ABELL-CONCO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 1930		PERF. 1523 - 1841	
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	76	1	72	2	Y	13
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	76	1	75	2	Y	17
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	76	1	55	2	Y	19
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	76	1	66	2	Y	11
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	76	1	356	2	Y	14
06	473 R	473	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	17
07	430 R	430	-0-	-0-	-0-	76	1	351	2	Y	20
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	76	1	332	2	Y	11
09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	14
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	19
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	76	1	253	2	Y	23
*12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	Y	7
TOTAL GAS PROD:		3,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		266				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T.C.I., WEST (QUEEN)		87890 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398							
TESTA		WELL #:		5 R		RRCID -> 251412		COMPL. DATE 05/13/2003	
		TOTAL DEPTH		2150		PERF.		261 -	
		970							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DORAN		WELL #:		4		RRCID -> 251416		COMPL. DATE 07/16/2003	
		TOTAL DEPTH		2250		PERF.		936 -	
		2250							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398							
TESTA		WELL #:		1		RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999	
		TOTAL DEPTH		2231		PERF.		1572 -	
		1774							
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1550 3	12 9	N	11 304
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365 3	24 9	N	22 326
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458 3	28 9	N	25 351
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1377 3	17 9	N	15 366
05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1297 3	13 9	N	12 378
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350 3	23 9	N	21 399
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1336 3	6 9	N	5 404
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1323 3	41 9	N	37 441
09	1320 N	907	-0-	-413	-0-	894 3	13 9	N	12 453
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0- 453
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271 3		N	-0- 453
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0- 453
TOTAL GAS PROD:		16,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		160			

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
 MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
 TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 020974		COMPL. DATE 05/10/1946		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045	
								PERF. 7910 - 7990	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	4066	RRCID -> 116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950	-	8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	45570 X	43808	-0-	-1762	-0-	43808	2	Y	-0-				-0-	
02	42530 X	42530	-0-	-0-	-0-	42530	2	Y	-0-				-0-	
03	41571 X	40639	-0-	-932	-0-	40639	2	Y	-0-				-0-	
04	42390 X	38666	-0-	-3724	-0-	38666	2	Y	-0-				-0-	
05	47089 X	34987	-0-	-12102	-0-	34987	2	Y	-0-				-0-	
06	45570 X	32377	-0-	-13193	-0-	32377	2	Y	-0-				-0-	
07	47089 X	12040	-0-	-35049	-0-	12040	2	Y	-0-				-0-	
08	40641 X	12483	-0-	-28158	-0-	12483	2	Y	-0-				-0-	
09	38670 X	7741	-0-	-30929	-0-	7741	2	Y	-0-				-0-	
10	34999 X	13629	-0-	-21370	-0-	13629	2	Y	-0-				-0-	
11	32370 X	15872	-0-	-16498	-0-	15872	2	Y	-0-				-0-	
*12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	17946	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				312,718	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	4076	RRCID -> 130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928	-	8073
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	Y	-0-				-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-				-0-
03	2945 N	2443	-0-	-502	-0-	2443	2	Y	-0-				-0-
04	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	2314	2	Y	-0-				-0-
05	2666 N	2144	-0-	-522	-0-	2144	2	Y	-0-				-0-
06	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	7164	-0-	4064	-0-	7164	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	4863	-0-	1763	-0-	4863	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1795	-0-	-1205	-0-	1795	2	Y	-0-				-0-
10	6480 X	1858	-0-	-4622	-0-	1858	2	Y	-0-				-0-
11	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2270	2	Y	-0-				-0-
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				34,724	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION				027200									
TXL -E-				WELL #:	3	RRCID -> 253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400	-	9542
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
TXL E				WELL #: 10	RRCID -> 173049	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565	-	9030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
04	330 N	30	-0-	-300	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TXL (SILURIAN)				88071 638	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
KLOH B-5				WELL #: 7 U	RRCID -> 048242	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TXL (TUBB)				88071 696	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
SUNRAY ENERGY, INC.				829639										
FRASER, G. C., -F-				WELL #: 5 L	RRCID -> 020953	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TXL (WOLFCAMP, NORTH)				88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION				027200									
THOMAS -A-				WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7658 - 9825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-		-0-
02	560 N	66	-0-	-494 B	-0-	66	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	439 N	378	-0-	-61 B	-0-	338	3	40	4	N	-0-		-0-
04	464 N	69	-0-	-395 B	-0-	69	3			N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-		-0-
06	360 N	121	-0-	-239 B	-0-	121	3			N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	71	3	2	4	N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	478	3	70	4	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-		-0-
11	600 N	368	-0-	-232 B	-0-	368	3			N	-0-		-0-
*12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	437	3	94	9	N	85		85
TOTAL GAS PROD:				4,076				TOTAL CONDENSATE PROD:				85	

TXL "E"				WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7647 - 9825	
01	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	569	-0-	569 B	-0-	569	3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 569													
03	T. A.	591	-0-	591 B	1160	519	3	72	4	Y	-0-		-0-
04	1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				1,810				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OXY USA WTP LP				630555									
TXL "F"				WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH		8052 PERF. 7621 - 7804	
01	14268	13936	-0-	-332 B	-4788	13936	2			Y	-0-		-0-
02	13720	12038	-0-	-1682 B	-6470	12038	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6470													
03	10760	10606	-0-	-154 B	-6624	10606	2			Y	-0-		-0-
04	11368	6981	-0-	-4387 B	-11011	6981	2			Y	-0-		-0-
05	13204	14272	-0-	1068 B	-9943	14272	2			Y	-0-		-0-
06	9326	13720	-0-	4394 B	-5549	13720	2			Y	-0-		-0-
07	8611	12178	-0-	3567 B	-1982	12178	2			Y	-0-		-0-
08	2480	5475	-0-	2995 B	1013	5475	2			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1013													
09	12000	2900	-0-	-9100 B	-8087	2900	2			Y	-0-		-0-
10	11248	5126	-0-	-6122 B	-14209	5126	2			Y	-0-		-0-
11	12000	4917	-0-	-7083 B	-21292	4917	2			Y	-0-		-0-
12	1711	1244	-0-	-467 B	-21759	1244	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				103,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TALBOT (CANYON)														88200 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD			
SHARP IMAGE ENERGY, INC.														770731									
DILLARD														WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2015 #	1635	-0-	-380	-0-	1345	2	290	9	N	264	186	1									242
02		1820 #	-0-	-0-	-1820	-0-					N	235	188	1									289
03		2015 #	814	-0-	-1201	-0-	563	2	251	9	N	228	371	1									146
04		1710 #	1532	-0-	-178	-0-	1261	2	271	9	N	246	191	1									201
05		1767 #	1058	-0-	-709	-0-	804	2	254	9	N	231	187	1									245
06		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	207	189	1									263
07		1581 #	1552	-0-	-29	-0-	1310	2	242	9	N	220	190	1									293
08		1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1327	2	308	9	N	280	375	1									198
09		1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1407	2	253	9	N	230	188	1									240
10		1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1407	2	281	9	N	255	192	1									303
11		1590 #	1574	-0-	-16	-0-	1314	2	260	9	N	236	381	1									158
12		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	263	192	1									229
TOTAL GAS PROD:														13,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,895					

TAURUS (DEVONIAN)														88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC														041867									
9406 JV-P TAURUS														WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880			
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60	1	3458	2	N	-0-											160
02		3108 X	3065	-0-	-43	-0-	60	1	3005	2	N	-0-											160
03		3441 X	3393	-0-	-48	-0-	60	1	3333	2	N	-0-											160
04		3390 X	3330	-0-	-60	-0-	60	1	3270	2	N	-0-											160
05		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	60	1	3530	2	N	-0-											160
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	-0-											160
07		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	-0-											160
08		3596 X	3556	-0-	-40	-0-	60	1	3496	2	N	-0-											160
09		3480 X	3420	-0-	-60	-0-	60	1	3360	2	N	-0-											160
10		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	60	1	3437	2	N	-0-											160
11		3480 X	2821	-0-	-659	-0-	60	1	2761	2	N	-0-											160
*12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	60	1	3639	2	N	-0-											160
TOTAL GAS PROD:														40,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														216378									
JACKSON														WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589			
01		930 X	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-											138
02		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-											138
03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-											138
04		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-											138
05		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-											138
06		960 X	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-											138
07		1023 X	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-											138
08		1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-											138
09		990 X	432	-0-	-558	-0-	432	3			N	-0-											138
10		992 X	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-											138
11		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-											138
*12		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-											138
TOTAL GAS PROD:														10,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAURUS (DEVONIAN)			//CONT.//		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.					945936														
PARISH 48			WELL #:		1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12758 - 18881			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	13						13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:							13							

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
HNG FEE 57				WELL #:		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978				TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215			
01	14570 #	12875	-0-	-1695	-0-	319 1	12554 2	N	2						66
02	11452	10800	-0-	-652	-0-	308 1	10492 2	N	-0-						66
03	12679	10922	-0-	-1757	-0-	341 1	10494 2	N	79	65	8				80
04	12270	10045	-0-	-2225	-0-	330 1	9657 2	N	53	45	8				88
05	12679	12618	-0-	-61	-0-	341 1	12253 2	N	22						110
06	13521	13521	-0-	-0-	-0-	319 1	12953 2	N	226	172	8				164
07	12492 R	12492	-0-	-0-	-0-	330 1	12127 2	N	32	177	1				19
08	13447 R	13447	-0-	-0-	-0-	341 1	12940 2	N	151	84	8				86
09	13530 #	11933	-0-	-1597	-0-	297 1	11553 2	N	75	53	8				108
10	13981 #	11972	-0-	-2009	-0-	319 1	11581 3	N	65	24	8				149
11	13530 #	11040	-0-	-2490	-0-	308 1	10622 3	N	100	157	1	68	8		24
12	13454 #	12996	-0-	-458	-0-	286 1	12585 3	N	114	90	8				48
TOTAL GAS PROD:				144,661		TOTAL CONDENSATE PROD:				919					

TENACITY (GLORIETA)					88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232							
UNIVERSITY ANDREWS					WELL #: 121	RRCID -> 178519	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 5138	-	5376	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270												
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TENACITY (GLORIETA)		//CONT.// 88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 X	51	-0-	-1034	-0-	51 3	N	-0-			-0-
02	980 X	117	-0-	-863	-0-	117 3	N	-0-			-0-
03	1085 X	1032	-0-	-53	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
04	600 X	31	-0-	-569	-0-	31 3	N	-0-			-0-
05	124 X	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-			-0-
06	990 X	59	-0-	-931	-0-	59 3	N	-0-			-0-
07	1023 X	688	-0-	-335	-0-	688 3	N	-0-			-0-
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-			-0-
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	682 X	1	-0-	-681	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	2220 X	22	-0-	-2198	-0-	22 3	N	-0-			-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BEACH EXPLORATION, INC.		058915							
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925	
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3470 3	32 9	N	29
02	3444 X	3248	-0-	-196	-0-	3206 3	42 9	N	38
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4273 3	56 9	N	51
04	3390 X	2560	-0-	-830	-0-	2528 3	32 9	N	29
05	3596 X	2847	-0-	-749	-0-	2807 3	40 9	N	36
06	4200 X	1746	-0-	-2454	-0-	1714 3	32 9	N	29
07	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	2805 3	40 9	N	36
08	4340 X	1958	-0-	-2382	-0-	1904 3	54 9	N	49
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2759 3	30 9	N	27
10	2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2733 3	39 9	N	35
*11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2837 3	56 9	N	51
12	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 3	70 9	N	64
TOTAL GAS PROD:		34,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		474			

THIGPIN (DEVONIAN)		//CONT.//		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
REO OPERATING LLC				701876											
THIGPIN E		WELL #:		1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THISTLE (OVERTHRUST)				89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
DOWNIE RANCH				WELL #: 303	RRCID -> 129472	COMPL. DATE 07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771	- 3146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWNIE RANCH -6-				WELL #:	5	RRCID -> 129838	COMPL.	DATE 05/01/2008	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	1638	-	2740
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	108						292
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	92	167	1				217
03	T.	A.	87	-0-	87	87	1 2	Y	98	161	1				134
04	T.	A.	85	-0-	85	172	6 2	Y	72						206
05	T.	A.	77	-0-	77	249	2 2	Y	68	151	1				123
06	295	X	46	-0-	-249	-0-	1 2	Y	41						164
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	59						223
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	42	162	1				103
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	61						164
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	72	133	1				103
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	56						159
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	72						231
TOTAL GAS PROD:				703	TOTAL CONDENSATE PROD:				821						

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
DOWNIE RANCH		WELL #:		304	RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1592	-	1660	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWNIE RANCH				WELL #:	101	RRCID -> 147186	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2488	-	2551
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOWNIE RANCH				WELL #:	403	RRCID -> 150779	COMPL. DATE 05/15/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6239	-	6419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 DOWIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
 PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843									
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 1		N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		069344									
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030			
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	656 3		N	-0-		-0-
03	713 N	441	-0-	-272	-0-	441 3		N	-0-		-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594 3		N	-0-		-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 3		N	-0-		-0-
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	567 3		N	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990			
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344									
PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH		3066	PERF. 2851 - 3030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER, J. E.				WELL #:	84	RRCID -> 069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-		-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-		-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-		-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-		-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
*12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,968		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARKER, J. E.				WELL #:	88	RRCID -> 077972	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946 PERF. 2865 - 2946
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH, CHRIS				135963									
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL	DEPTH	3181	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977									
LOCKHART				WELL #:	18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 -	2954		
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-				-0-
02	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2	N	-0-				-0-
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2	N	-0-				-0-
04	900 N	762	-0-	-138	-0-	762	2	N	-0-				-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	2	N	-0-				-0-
06	750 N	232	-0-	-518	-0-	232	2	N	-0-				-0-
07	775 N	200	-0-	-575	-0-	200	2	N	-0-				-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-				-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-				-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-				-0-
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2	N	-0-				-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
MLC OPERATING, LP				571987										
HARRAL-COLLINS				WELL #:	159	RRCID ->	257691	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9445 -	9474
01	8122 X	3261	-0-	-4861	-0-	3261	3		N	-0-				187
02	7336 X	2824	-0-	-4512	-0-	2824	3		N	-0-				187
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-				187
04	5220 X	166	-0-	-5054	-0-	166	3		N	-0-				187
05	3503 X	1128	-0-	-2375	-0-	1083	3	45 9	N	41	161 1			67
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	14				81
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-				81
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				81
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-				81
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-				81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		7,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

TMBRING (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
STEWART ENERGY, LLC														
LIGON "22" STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2294 #	2035	-0-	-259	-0-	2035	2						55	
02	2072 #	1863	-0-	-209	-0-	1863	2						55	
03	2294 #	1931	-0-	-363	-0-	1931	2						55	
04	2190 #	1850	-0-	-340	-0-	1850	2						55	
05	2263 #	1540	-0-	-723	-0-	1540	2						55	
06	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2						55	
07	2077 #	1678	-0-	-399	-0-	1678	2						55	
08	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2						55	
09	2070 #	916	-0-	-1154	-0-	916	2						55	
10	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2					55 7	-0-	
*11	2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2						-0-	
12	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: 20,892													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TORO (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.														
REEVES TXL FEE UNIT														
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

REEVES TXL FEE UNIT													CNTY: REEVES	
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360														
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2						-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2						-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2						-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2						-0-	
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2						-0-	
06	1020 N	94	-0-	-926	-0-	94	2						-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2						-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2						-0-	
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2						-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2						-0-	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2						-0-	
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2						-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,079													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TORO (DEVONIAN)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
CHAPPARAL														
WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1411	-0-	-635	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
02	1848 X	1128	-0-	-720	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
03	1581 X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
08	1581 X	1457	-0-	-124	-0-	1440	3	17	9	N	15	15	8	-0-
09	1530 X	1237	-0-	-293	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
10	1581 X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
11	1530 X	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
12	1519 X	1401	-0-	-118	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,741		TOTAL CONDENSATE PROD:						15				

OXY USA INC.														
SOUTHERN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

QUICKSILVER RESOURCES INC.														
REEVES-AW-FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332														
01	14B2 EXT	252	-0-	252	7585	252	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	89	-0-	89	7674	89	2			N	-0-			-0-
03	7819 X	145	-0-	-7674	-0-	145	2			N	-0-			-0-
04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		874		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
XOG OPERATING LLC				945921							
HARDIN-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	-0-		-0-
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4500	3	N	14	8	-0-
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4678	3	N	4	8	-0-
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5433	3	N	6	8	-0-
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4807	3	N	5	8	-0-
07	4030 X	3803	-0-	-227	-0-	3792	3	N	10	8	-0-
08	4030 X	2082	-0-	-1948	-0-	2082	3	N	-0-		-0-
09	3900 X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	3	N	-0-		-0-
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9165	3	N	11	8	-0-
11	3900 X	1627	-0-	-2273	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
*12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5490	3	N	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735		
01	45287 X	45287	-0-	-0-	-0-	45287	2	N	-0-		-0-
02	43764 X	38185	-0-	-5579	-0-	38185	2	N	-0-		-0-
03	48453 X	41715	-0-	-6738	-0-	41715	2	N	-0-		-0-
04	46890 X	41780	-0-	-5110	-0-	41780	2	N	-0-		-0-
05	47802 X	42297	-0-	-5505	-0-	42297	2	N	-0-		-0-
06	43830 X	39857	-0-	-3973	-0-	39857	2	N	-0-		-0-
07	43183 X	39949	-0-	-3234	-0-	39949	2	N	-0-		-0-
08	43183 X	42332	-0-	-851	-0-	42332	2	N	-0-		-0-
09	41790 X	41753	-0-	-37	-0-	41753	2	N	-0-		-0-
10	44573 X	44573	-0-	-0-	-0-	44573	2	N	-0-		-0-
11	41478 X	41478	-0-	-0-	-0-	41478	2	N	-0-		-0-
12	43152 X	41587	-0-	-1565	-0-	41587	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		500,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953		
01	9982 X	9584	-0-	-398	-0-	9584	2	N	-0-		-0-
02	9016 X	8675	-0-	-341	-0-	8675	2	N	-0-		-0-
03	9982 X	8712	-0-	-1270	-0-	8712	2	N	-0-		-0-
04	9420 X	7639	-0-	-1781	-0-	7639	2	N	-0-		-0-
05	9672 X	8279	-0-	-1393	-0-	8279	2	N	-0-		-0-
06	9840 X	6430	-0-	-3410	-0-	6430	2	N	-0-		-0-
07	9610 X	6631	-0-	-2979	-0-	6631	2	N	-0-		-0-
08	8711 X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	2	N	-0-		-0-
09	8010 X	6332	-0-	-1678	-0-	6332	2	N	-0-		-0-
10	8277 X	6527	-0-	-1750	-0-	6527	2	N	-0-		-0-
11	6930 X	6031	-0-	-899	-0-	6031	2	N	-0-		-0-
12	7161 X	4859	-0-	-2302	-0-	4859	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEVES TXL FEE UNIT	WELL #:	5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL DEPTH 21042	PERF.19851 - 20372
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:	68,505		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
REEVES TXL FEE			UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 049648	COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050		PERF. N/A				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2379 N		2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
02	2156 N		2096	-0-	-60	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
03	2279 N		2279	-0-	-0	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
04	2310 N		2196	-0-	-114	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
05	2325 N		2132	-0-	-193	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
06	2970 X		2140	-0-	-830	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
07	2263 N		1814	-0-	-449	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
08	2379 N		2379	-0-	-0	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
09	2130 N		2026	-0-	-104	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
10	2155 N		2155	-0-	-0	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
11	2310 N		2234	-0-	-76	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
12	2108 N		1725	-0-	-383	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,555		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELK RIVER RESOURCES, LLC CAMPBELL STATE				247760	WELL #:	1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	N	-0-	-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2	N	-0-	-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-	-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2	N	-0-	-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-	-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,737	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OXY USA INC.				630591									
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
01	620 X	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
CHAPPARAL				WELL #: 1	RRCID -> 207109	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 21385	PERF. 18228	-	18741						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES									
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741												
TOYAH B				WELL #: 2	RRCID -> 110069	COMPL. DATE 09/10/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF. 9244	-	9284						
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431	NON-ASSOCIATED		CNTY: REEVES									
SHURTLEFF UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960	-	5110						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TOYAH (PENN. 11350)					90880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
PRIMAL ENERGY CORPORATION					677741											
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/					WELL #:	3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL	DEPTH	12826	PERF.	11354 - 11364	
M																
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	537	1	3967	2	N		-0-			-0-	
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	519	1	2936	2	N		-0-			-0-	
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	992	1	3964	2	N		-0-			-0-	
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	926	1	3907	2	N		-0-			-0-	
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	554	1	3822	2	N		-0-			-0-	
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	274	1	3783	2	N		-0-			-0-	
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	303	1	3617	2	N		-0-			-0-	
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	249	1	5125	2	N		-0-			-0-	
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	231	1	4878	2	N		-0-			-0-	
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N		-0-			-0-	
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	324	1	3894	2	N		-0-			-0-	
*12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	461	1	4875	2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,417				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

TOYAH "B"					WELL #:	1	RRCID -> 152788	COMPL.	DATE 11/28/1994	TOTAL DEPTH 14960	PERF.11292 - 11302
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	2	N	-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	49	1	276	2	N	-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	38	1	153	2	N	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	34	1	234	2	N	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	N	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-
*12	403 N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
TOYAH SWD				WELL #:		1		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
 HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1189	-0-	1189	1189	1189	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908

01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1222	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FEI SHALE L.P. 264985
 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 14714 - 14775

01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	N	-0-					-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	N	-0-					-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	3	N	-0-					-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	N	-0-					-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	893	-0-	-409	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	44	1	981	3	N	-0-					-0-
09	960 N	756	-0-	-204	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
JONES ENERGY, LLC				441132									
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:		1H	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.	15640 - 17270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	6	-0-	-2846	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	60	1	4746	2	N	-0-		-0-
03	2852 X	39	-0-	-2813	-0-	1	1	38	2	N	-0-		-0-
04	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1	-0-	-2851	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
07	2852 X	116	-0-	-2736	-0-	2	1	114	2	N	-0-		-0-
08	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL WESTERN E&P				774719									
JOBE STATE				WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-			-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-			-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2218	-0-	-1022	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2759	-0-	2759	2759	2759	3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	5626	2867	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	8493	2867	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	10965	2472	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	13370	2405	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				32,746		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLOCK 59 STATE 35				WELL #:	1H	RRCID -> 223577	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12391 - 14670
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2	N	-0-
02	6496 X	4248	-0-	-2248	-0-	4248	2	N	-0-
03	5952 X	2381	-0-	-3571	-0-	2381	2	N	-0-
04	6930 X	2381	-0-	-4549	-0-	2381	2	N	-0-
05	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2	N	-0-
*06	6930 X	1210	-0-	-5720	-0-	1210	3	N	-0-
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2	N	-0-
08	T. A.	3458	-0-	3458	3458	3458	3	N	-0-
09	T. A.	3425	-0-	3425	6883	3425	3	N	-0-
10	T. A.	4992	-0-	4992	11875	4992	3	N	-0-
11	T. A.	3496	-0-	3496	15371	3496	3	N	-0-
12	T. A.	3908	-0-	3908	19279	3908	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 11616 - 11888

01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	357 X	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 10400 - 11677

01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					47
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					47
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOYAH, NW (SHALE)														
SHELL WESTERN E&P														
HARRISON STATE 56-38														
WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2	N	-0-			-0-	
07	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2	N	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	11334	-0-	11334	11334	11334	3	N	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	8548	-0-	8548	19882	8548	3	N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	10955	-0-	10955	30837	10955	2	N	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	9285	-0-	9285	40122	9285	3	N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	9944	-0-	9944	50066	9944	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			79,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PELICAN RANCH STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702														
01	12214	X	10977	-0-	-1237	-0-	10977	2	N	-0-			37	
02	11032	X	10051	-0-	-981	-0-	10051	2	N	-0-			37	
03	12214	X	11269	-0-	-945	-0-	11269	2	N	-0-			37	
04	11700	X	11269	-0-	-431	-0-	11269	2	N	-0-			37	
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2	N	-0-			37	
06	10920	X	10699	-0-	-221	-0-	10699	2	N	-0-			37	
07	11656	X	10348	-0-	-1308	-0-	10348	2	N	-0-			37	
08	DLQ	G-10	9769	-0-	9769	9769	9769	3	N	-0-			37	
09	DLQ	G-10	10347	-0-	10347	20116	10347	3	N	-0-			37	
10	DLQ	G-10	10549	-0-	10549	30665	10549	2	N	-0-			37	
11	DLQ	G-10	9922	-0-	9922	40587	9922	3	N	-0-			37	
12	DLQ	G-10	6305	-0-	6305	46892	6305	3	N	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:			123,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCK 72 STATE 36														
WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MBF 72-4														
WELL #: 1 RRCID -> 230234 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A														
01	14		-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2013 - P & A'D 1/12/13														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 SUNRAY 72-3 WELL #: 1RE RRCID -> 230761 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11716 - 12640

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2013 - PLUGGED 01-28-2013									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
02	1680 N	5	-0-	-1675	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	77	1	4354	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	81	1	4119	2	N	-0-			-0-
03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-			-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	95	1	4543	2	N	-0-			-0-
05	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	3681	-0-	-659	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
08	4805 X	4024	-0-	-781	-0-	4024	3			N	-0-			-0-
09	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050	3			N	-0-			-0-
10	5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
11	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342	3			N	-0-			-0-
*12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 X	319	-0-	-270	-0-	319	1		N	-0-			-0-
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	1		N	-0-			-0-
03	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	1		N	-0-			-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	1		N	-0-			-0-
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6135	-0-	6135	6135	6135	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	6146	11	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	458	-0-	458	6604	458	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	6821	217	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6821				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

01	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2		N	-0-			-0-
02	7784 X	7266	-0-	-518	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	7431	-0-	-1032	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	7431	-0-	-759	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
05	8277 X	8224	-0-	-53	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
06	7920 X	7600	-0-	-320	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7556	-0-	-504	-0-	7556	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6421	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5830	-0-	5830	12251	5830	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5672	-0-	5672	17923	5672	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7162	-0-	7162	25085	7162	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6619	-0-	6619	31704	6619	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,386			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

01	15903 X	15155	-0-	-748	-0-	15155	2		N	-0-			-0-
02	14252 X	13405	-0-	-847	-0-	13405	2		N	-0-			-0-
03	15779 X	14794	-0-	-985	-0-	14794	2		N	-0-			-0-
04	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2		N	-0-			-0-
05	15159 X	11105	-0-	-4054	-0-	11105	2		N	-0-			-0-
06	14670 X	10072	-0-	-4598	-0-	10072	2		N	-0-			-0-
07	15283 X	10311	-0-	-4972	-0-	10311	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	8467	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	21556	-0-	21556	30023	21556	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11052	-0-	11052	41075	11052	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	19641	-0-	19641	60716	19641	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	17723	-0-	17723	78439	17723	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168,075			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

METHODIST STATE	72-38	WELL #:	1H	RRCID	-> 242799	COMPL.	DATE 07/16/2008	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
01	13733 X	12717	-0-	-1016	-0-	12717	2	N	-0-			-0-
02	12320 X	10385	-0-	-1935	-0-	10385	2	N	-0-			-0-
03	13640 X	12098	-0-	-1542	-0-	12098	2	N	-0-			-0-
04	12810 X	12098	-0-	-712	-0-	12098	2	N	-0-			-0-
05	12927 X	10396	-0-	-2531	-0-	10396	2	N	-0-			-0-
06	12300 X	846	-0-	-11454	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	91	66	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	14	-0-	14	105	14	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,645			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2	N	-0-	-0-
02	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641 2	N	-0-	-0-
03	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713 2	N	-0-	-0-
04	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713 2	N	-0-	-0-
05	20237 X	20237	-0-	-0-	-0-	20237 2	N	-0-	-0-
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-		N	-0-	-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-		N	-0-	-0-
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-		N	-0-	-0-
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-		N	-0-	-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-		N	-0-	-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
*12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOB STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

01	10571 X	9884	-0-	-687	-0-	9884 2	N	-0-	-0-
02	9520 X	9115	-0-	-405	-0-	9115 2	N	-0-	-0-
03	10478 X	9985	-0-	-493	-0-	9985 2	N	-0-	-0-
04	10050 X	9985	-0-	-65	-0-	9985 2	N	-0-	-0-
05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281 2	N	-0-	-0-
06	9780 X	9767	-0-	-13	-0-	9767 2	N	-0-	-0-
07	10323 X	10038	-0-	-285	-0-	10038 2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	9587	-0-	9587	9587	9587 3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	9435	-0-	9435	19022	9435 3	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	9679	-0-	9679	28701	9679 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	9639	-0-	9639	38340	9639 3	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	10110	-0-	10110	48450	10110 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 117,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOB STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-	-0-
02	2380 X	75	-0-	-2305	-0-	2 1	N	-0-	-0-
03	2635 X	143	-0-	-2492	-0-	143 1	N	-0-	-0-
04	2550 X	143	-0-	-2407	-0-	143 1	N	-0-	-0-
05	837 X	442	-0-	-395	-0-	442 2	N	-0-	-0-
06	150 X	50	-0-	-100	-0-	50 2	N	-0-	-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	844	-0-	844	844	844 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8849	-0-	8849	9693	8849 3	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	10762	1069 2	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	6947	-0-	6947	17709	6947 3	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	866	-0-	866	18575	866 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.	11947 - 16152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2		N	-0-			-0-	
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-			-0-	
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-			-0-	
04	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-			-0-	
05	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2		N	-0-			-0-	
06	4500 X	516	-0-	-3984	-0-	516	2		N	-0-			-0-	
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2		N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	15254	-0-	15254	15254	15254	3		N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	968	-0-	968	16222	968	3		N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	587	-0-	587	16809	587	2		N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	5839	-0-	5839	22648	5839	3		N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	1946	-0-	1946	24594	1946	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,959			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 58 STATE 31-3				WELL #:	1H	RRCID -> 245061	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12730	- 16323	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 1	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				92	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GROVE STATE 72-21				WELL #:	1H	RRCID -> 245271	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 12844	PERF. 11850	- 16511
01	17515	X	16892	-0-	-623	-0-	16892	2	N	-0-
02	16296	X	15039	-0-	-1257	-0-	15039	2	N	-0-
03	18042	X	16103	-0-	-1939	-0-	16103	2	N	-0-
04	17100	X	16103	-0-	-997	-0-	16103	2	N	-0-
05	17236	X	16386	-0-	-850	-0-	16386	2	N	-0-
06	16350	X	15020	-0-	-1330	-0-	15020	2	N	-0-
07	16647	X	11375	-0-	-5272	-0-	11375	2	N	-0-
08	DLQ G-10		12080	-0-	12080	12080	12080	3	N	-0-
09	DLQ G-10		13621	-0-	13621	25701	13621	3	N	-0-
10	DLQ G-10		6908	-0-	6908	32609	6908	2	N	-0-
11	DLQ G-10		13630	-0-	13630	46239	13630	3	N	-0-
12	DLQ G-10		11570	-0-	11570	57809	11570	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			164,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18166 X	17271	-0-	-895	-0-	17271	2		N	-0-			-0-
02	16408 X	15402	-0-	-1006	-0-	15402	2		N	-0-			-0-
03	18166 X	16910	-0-	-1256	-0-	16910	2		N	-0-			-0-
04	17070 X	16910	-0-	-160	-0-	16910	2		N	-0-			-0-
05	17360 X	17033	-0-	-327	-0-	17033	2		N	-0-			-0-
06	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2		N	-0-			-0-
07	17484 X	16591	-0-	-893	-0-	16591	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	16287	16287	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16038	-0-	16038	32325	16038	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16576	-0-	16576	48901	16576	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15990	-0-	15990	64891	15990	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	15238	-0-	15238	80129	15238	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

01	26102 X	23243	-0-	-2859	-0-	23243	2		N	-0-			-0-
02	23464 X	21362	-0-	-2102	-0-	21362	2		N	-0-			-0-
03	25978 X	22230	-0-	-3748	-0-	22230	2		N	-0-			-0-
04	23910 X	22230	-0-	-1680	-0-	22230	2		N	-0-			-0-
05	23994 X	8	-0-	-23986	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	22890 X	21	-0-	-22869	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	23653 X	1906	-0-	-21747	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	2609	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15242	-0-	15242	17851	15242	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1458	-0-	1458	19309	1458	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	19385	76	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22242	-0-	22242	41627	22242	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

01	11067 X	6391	-0-	-4676	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
02	9996 X	5068	-0-	-4928	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
03	11067 X	9838	-0-	-1229	-0-	9838	2		N	-0-			-0-
04	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2		N	-0-			-0-
05	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2		N	-0-			-0-
06	9510 X	1936	-0-	-7574	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
07	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2		N	-0-			-0-
08	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3		N	-0-			-0-
09	8100 X	4926	-0-	-3174	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
10	8370 X	4402	-0-	-3968	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	6303	-0-	-1797	-0-	6303	3		N	-0-			-0-
12	8370 X	5670	-0-	-2700	-0-	5670	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOYAH, NW (SHALE)														CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P															
YADA STATE 70-29															
WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	18445 X	18377	-0-	-68	-0-	1097	1	17280	2	N	-0-			-0-	
02	16660 X	16511	-0-	-149	-0-	977	1	15534	2	N	-0-			-0-	
03	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-			-0-	
04	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1127	1	17368	2	N	-0-			-0-	
05	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-			-0-	
06	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	26027	2			N	-0-			-0-	
07	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	29556	2			N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	11647	3			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	13263	-0-	13263	24910	13263	3			N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	16878	-0-	16878	41788	16878	2			N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	15763	-0-	15763	57551	15763	3			N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	13031	-0-	13031	70582	13031	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 223,256														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

JOHNSON STATE 56-10															
WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550															
01	7564 X	7375	-0-	-189	-0-	337	1	7016	2	N	20			64	
02	6776 X	6525	-0-	-251	-0-	22	9	6155	2	N	8			72	
03	7502 X	3856	-0-	-3646	-0-	361	1	3632	2	N	8			80	
04	7260 X	3847	-0-	-3413	-0-	9	9	3632	2	N	-0-			80	
05	7502 X	5786	-0-	-1716	-0-	215	1			N	-0-			80	
06	7140 X	5162	-0-	-1978	-0-	5786	2	10	9	N	9	8	1	81	
07	7223 X	5656	-0-	-1567	-0-	5152	2	18	9	N	16			97	
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	5638	2			N	-0-			97	
09	DLQ G-10	5970	-0-	5970	8358	2388	3	36	9	N	33			130	
10	DLQ G-10	4428	-0-	4428	12786	5934	3	20	9	N	18			148	
11	DLQ G-10	5300	-0-	5300	4408	5285	3	15	9	N	14			162	
12	DLQ G-10	3429	-0-	3429	18086	3416	3	13	9	N	12			174	
TOTAL GAS PROD: 59,722														TOTAL CONDENSATE PROD: 138	

BRACKENRIDGE STATE 57-44															
WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454															
01	2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			N	-0-			-0-	
02	3052 X	1766	-0-	-1286	-0-	1766	2			N	-0-			-0-	
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-			-0-	
04	3270 X	1904	-0-	-1366	-0-	1904	2			N	-0-			-0-	
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-	
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			-0-	
07	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	7664	-0-	7664	7664	12148	2			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	11009	7664	3			N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	3789	-0-	3789	14798	3345	3			N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	17990	3789	2			N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	2046	-0-	2046	20036	3192	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 50,213														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	15035 X	13813	-0-	-1222	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
04	14550 X	13813	-0-	-737	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	15035 X	13834	-0-	-1201	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
06	14550 X	13876	-0-	-674	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	14150	-0-	-885	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13267	-0-	13267	13267	13267	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13097	-0-	13097	26364	13097	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	13393	-0-	13393	39757	13393	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52447	12690	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	12267	-0-	12267	64714	12267	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		166,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

01	1178 X	22	-0-	-1156	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
TORREZ STATE 61		WELL #:		1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008	
						TOTAL		DEPTH 10773	
								PERF. 9916 - 13690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
01	16244 X	15002	-0-	-1242	-0-	15002	2	N	-0-
02	14812 X	14567	-0-	-245	-0-	14567	2	N	-0-
03	16399 X	15773	-0-	-626	-0-	15773	2	N	-0-
04	15870 X	15773	-0-	-97	-0-	15773	2	N	-0-
05	16120 X	14730	-0-	-1390	-0-	14730	2	N	-0-
06	15600 X	14417	-0-	-1183	-0-	14417	2	N	-0-
07	16306 X	15317	-0-	-989	-0-	15317	2	N	-0-
08	DLQ G-10	15233	-0-	15233	15233	15233	3	N	-0-
09	DLQ G-10	14826	-0-	14826	30059	14826	3	N	-0-
10	DLQ G-10	14963	-0-	14963	45022	14963	2	N	-0-
11	DLQ G-10	13920	-0-	13920	58942	13920	3	N	-0-
12	DLQ G-10	12038	-0-	12038	70980	12038	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		176,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRENNAND STATE 72-10				WELL #:	1H	RRCID -> 247954	COMPL.	DATE 11/24/2008	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.13146	- 13951
01	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	2352	X	315	-0-	-2037	-0-	315	2	N	-0-		-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
05	3100	N	3321	-0-	221	-0-	3321	2	N	-0-		-0-
06	291	N	70	-0-	-221	-0-	70	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2852	X	223	-0-	-2629	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	2760	X	814	-0-	-1946	-0-	814	3	N	-0-		-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-		-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3	N	-0-		-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRISON STATE 56-37				WELL #:		1	RRCID -> 248871	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 18700	PERF.17747 - 18368
01	1860	X	440	-0-	-1420	-0-	440	2	N	-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-
10	1550	N	29	-0-	-1521	-0-	29	2	N	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DARDEN STATE 71-26				WELL #:	1H	RRCID -> 253047	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10259	- 15735	
01	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	2	N	-0-	33
02	17388	X	15602	-0-	-1786	-0-	15602	2	N	-0-	33
03	19251	X	16719	-0-	-2532	-0-	16719	2	N	-0-	33
04	18900	X	16719	-0-	-2181	-0-	16719	2	N	-0-	33
05	19530	X	17134	-0-	-2396	-0-	17134	2	N	-0-	33
06	18900	X	16089	-0-	-2811	-0-	16089	2	N	-0-	33
07	17267	X	16369	-0-	-898	-0-	16369	2	N	-0-	33
08	DLQ G-10		15504	-0-	15504	15504	15504	3	N	-0-	33
09	DLQ G-10		15514	-0-	15514	31018	15514	3	N	-0-	33
10	DLQ G-10		15696	-0-	15696	46714	15696	2	N	-0-	33
11	DLQ G-10		15220	-0-	15220	61934	15220	3	N	-0-	33
12	DLQ G-10		14224	-0-	14224	76158	14224	3	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:				194,713	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535												
FRASER TXL "A"			WELL #: 5		RRCID -> 198321		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4532 - 4542				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TYLER STATE					WELL #:	1046	RRCID ->	201909	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	4512	-	4789
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRASER TXL "A"				WELL #:	7	RRCID ->	203642	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4521 -	4526	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	10				37	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	8				45	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9				54	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	8	46	1	16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	3					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					50
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-			N	9					59
							2	1	19	2	N				
							10	9							
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			26	2	N	6	52	1	13
							2	1							
							7	9							
TOTAL GAS PROD:				96	TOTAL CONDENSATE PROD:				84						

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	18	1	440	2	N	-0-			1
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	15	1	364	2	N	-0-			1
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-			1
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	2	N	-0-			1
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	15	1	353	2	N	-0-			1
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	2	N	-0-			1
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	12	1	388	2	N	-0-			1
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-			1
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	2	N	-0-			1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-			1
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,938			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	N	-0-		2
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	2	N	-0-		2
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	2	N	-0-		2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	N	-0-		2
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-		2
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	N	-0-		2
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	N	-0-		2
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	N	-0-		2
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	2	N	-0-		2
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-		2
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-		2
*12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD: 2,032														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535										
TUNSTALL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4478 - 4502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	4764	-0-	-1529	-0-	188	1	4576	2	N	-0-			190
02	5460 X	3828	-0-	-1632	-0-	151	1	3677	2	N	-0-			190
03	4991 X	4318	-0-	-673	-0-	161	1	4157	2	N	-0-			190
04	4830 X	4226	-0-	-604	-0-	124	1	4102	2	N	-0-			190
05	4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	134	1	3100	2	N	-0-			190
06	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	137	1	3676	2	N	-0-			190
07	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	108	1	3399	2	N	-0-			190
08	4371 X	3123	-0-	-1248	-0-	183	1	2940	2	N	-0-			190
09	4230 X	3364	-0-	-866	-0-	206	1	3158	2	N	-0-			190
10	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	203	1	3159	2	N	-0-			190
11	3810 X	3063	-0-	-747	-0-	214	1	2849	2	N	-0-			190
12	3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	149	1	2089	2	N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		42,840			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD				
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369										
ROAD KING				WELL #:	1	RRCID ->	191435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6848 - 6968	
01	589 #	462	-0-	-127	-0-	383	2	79	9	N	72	167	1	165
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	371	2	77	9	N	70			235
03	496 #	485	-0-	-11	-0-	419	2	66	9	N	60	166	1	129
04	480 #	456	-0-	-24	-0-	364	2	92	9	N	84			213
05	496 #	493	-0-	-3	-0-	420	2	73	9	N	66	178	1	101
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	408	2	83	9	N	75			176
07	496 #	446	-0-	-50	-0-	376	2	70	9	N	64			240
08	496 #	351	-0-	-145	-0-	272	2	79	9	N	72	164	1	148
09	480 #	311	-0-	-169	-0-	231	2	80	9	N	73			221
10	496 #	453	-0-	-43	-0-	370	2	83	9	N	75	164	1	132
11	480 #	377	-0-	-103	-0-	292	2	85	9	N	77			209
*12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	370	2	72	9	N	65			274
TOTAL GAS PROD:				5,215	TOTAL CONDENSATE PROD:				853					

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563											
MEXCO STEELHEAD				WELL #:		1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH		6684 PERF. 5700 - 5720	
01	3410	X	2771	-0-	-639	-0-	2714	3	57	9	N	52			95
02	3080	X	2418	-0-	-662	-0-	2398	3	20	9	N	18			113
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-	90	1	23
04	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	2821	3	8	9	N	7			30
05	2790	X	518	-0-	-2272	-0-	518	3			N	-0-			30
06	3780	X	2262	-0-	-1518	-0-	2245	3	17	9	N	15			45
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4612	3	11	9	N	10			55
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5429	3	10	9	N	9			64
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5032	3	10	9	N	9			73
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5111	3	18	9	N	16	57	1	32
11	5250	X	4977	-0-	-273	-0-	4956	3	21	9	N	19			51
12	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4893	3	66	9	N	60	86	1	10 8 15
TOTAL GAS PROD:				44,880		TOTAL CONDENSATE PROD:						215			

VERMEJO (DELAWARE)			//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEXCO ENERGY CORPORATION			//CONT.//		562563											
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 4345	-	4355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	115	3	57	9	N	52					98
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	78	3	20	9	N	18					116
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-	92	1			24
04	330 N	132	-0-	-198	-0-	99	3	33	9	N	30					54
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	26	3	40	9	N	36					90
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	169	3	29	9	N	26					116
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	52	3	68	9	N	62	50	8			128
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	N	10					138
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	103	3	10	9	N	9					147
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	94	3	18	9	N	16	131	1			32
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	93	3	21	9	N	19					51
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	78	3	56	9	N	51	86	1			16
TOTAL GAS PROD:		1,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		329										

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
RAINBOW STATE				WELL #:	4	RRCID -> 204729	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4560	-	4578
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLLY VARDEN				WELL #:	2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4560	-	4572
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VERMEJO (DEVONIAN)			93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD											
ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002																	
BROWN UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 5050 - 5785							

M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
GRAYLING				WELL #:		1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330		PERF.20754 - 21004	
01	2511 X	690	-0-	-1821	-0-	9	1	681	2	N	-0-				-0-
02	1428 N	596	-0-	-832	-0-	8	1	588	2	N	-0-				-0-
03	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	8	1	604	2	N	-0-				-0-
04	660 N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-				-0-
05	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	2			N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-				-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	72	1	289	2	N	-0-				-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	N	-0-				-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	150	1	331	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID -> 201841	COMPL. DATE 04/09/2003				TOTAL DEPTH 21300	PERF. 20869 - 21175
01	23653 X	20419	-0-	-3234	-0-	261	1	20158	2	N	-0-	-0-
02	21364 X	19060	-0-	-2304	-0-	251	1	18809	2	N	-0-	-0-
03	19995 X	17912	-0-	-2083	-0-	247	1	17665	2	N	-0-	-0-
04	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-	-0-
05	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	6746	1	20032	2	N	-0-	-0-
06	20430 X	14452	-0-	-5978	-0-	2180	1	12272	2	N	-0-	-0-
07	21111 X	8260	-0-	-12851	-0-	626	1	7634	2	N	-0-	-0-
08	T. A.	8884	-0-	8884	8884	949	1	7935	2	N	-0-	-0-
09	17314 X	8430	-0-	-8884	-0-	1210	1	7220	2	N	-0-	-0-
*10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	1859	1	6756	2	N	-0-	-0-
*11	12300 X	8806	-0-	-3494	-0-	2215	1	6591	2	N	-0-	-0-
*12	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	2184	1	7637	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			173,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	49507 X	43852	-0-	-5655	-0-	560	1	43292	2	N	-0-		-0-
02	49560 X	44405	-0-	-5155	-0-	584	1	43821	2	N	-0-		-0-
03	48267 X	41300	-0-	-6967	-0-	569	1	40731	2	N	-0-		-0-
04	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	48658	2			N	-0-		-0-
05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	14395	1	42865	2	N	-0-		-0-
06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	7518	1	52673	2	N	-0-		-0-
07	61326 X	61326	-0-	-0-	-0-	4687	1	56639	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	62125	-0-	62125	62125	6322	1	55803	2	N	-0-		-0-
09	126538 X	64413	-0-	-62125	-0-	9047	1	55366	2	N	-0-		-0-
10	66109 X	66109	-0-	-0-	-0-	14513	1	51596	2	N	-0-		-0-
11	68393 X	68393	-0-	-0-	-0-	17335	1	51058	2	N	-0-		-0-
*12	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	16500	1	50913	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		685,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

01	69254 X	62055	-0-	-7199	-0-	62055	2			N	-0-		-0-
02	62552 X	58401	-0-	-4151	-0-	58401	2			N	-0-		-0-
03	69161 X	45488	-0-	-23673	-0-	45488	2			N	-0-		-0-
04	66930 X	45980	-0-	-20950	-0-	45980	2			N	-0-		-0-
05	64666 X	51024	-0-	-13642	-0-	51024	2			N	-0-		-0-
06	62580 X	45291	-0-	-17289	-0-	45291	2			N	-0-		-0-
07	64666 X	50383	-0-	-14283	-0-	50383	2			N	-0-		-0-
08	51026 X	50858	-0-	-168	-0-	50858	2			N	-0-		-0-
09	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59914	2			N	-0-		-0-
10	60060 X	60060	-0-	-0-	-0-	60060	2			N	-0-		-0-
11	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-		-0-
12	61907 X	47076	-0-	-14831	-0-	47076	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		629,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//	93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854										
CATFISH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33028 X	11582	-0-	-21446	-0-	148	1	11434	2	N	-0-		1
02	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	123	1	9208	2	N	-0-		1
03	11067 X	10618	-0-	-449	-0-	146	1	10472	2	N	-0-		1
04	11220 X	10671	-0-	-549	-0-	10671	2			N	-0-		1
05	T. A.	8510	-0-	8510	8510	8510	2			N	-0-		1
06	T. A.	7836	-0-	7836	16346	7836	2			N	-0-		1
07	T. A.	10129	-0-	10129	26475	10129	2			N	-0-		1
08	T. A.	7729	-0-	7729	34204	7729	2			N	-0-		1
09	44201 X	9997	-0-	-34204	-0-	9997	2			N	-0-		1
10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-		1
11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-		1
*12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-		1

TOTAL GAS PROD:		126,249			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292		
01	72474 X	23673	-0-	-48801	-0-	302	1	23371	2	N	-0-			53
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	279	1	20935	2	N	-0-			53
03	24893 X	24662	-0-	-231	-0-	340	1	24322	2	N	-0-			53
04	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-			53
05	T. A.	21351	-0-	21351	21351	21351	2			N	-0-			53
06	T. A.	24949	-0-	24949	46300	24949	2			N	-0-			53
07	T. A.	23209	-0-	23209	69509	23209	2			N	-0-			53
08	T. A.	24660	-0-	24660	94169	24660	2			N	-0-			53
09	118079 X	23910	-0-	-94169	-0-	23910	2			N	-0-			53
10	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2			N	-0-			53
11	24960 X	24048	-0-	-912	-0-	24048	2			N	-0-			53
*12	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD:				286,012	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.18931 - 18961		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
EAST VERMEJO				WELL #:	1	RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH 19500	PERF.16802 - 18806							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	-0-	10283	2				N	-0-					-0-	
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	-0-	10480	2				N	-0-					-0-	
03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	-0-	10649	2				N	-0-					-0-	
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	-0-	8384	2				N	-0-					-0-	
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	-0-	4694	2				N	-0-					-0-	
06	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	-0-	15245	2				N	-0-					-0-	
07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	-0-	11298	2				N	-0-					-0-	
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	-0-	9704	2				N	-0-					-0-	
09	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	-0-	13189	2				N	-0-					-0-	
*10	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	-0-	12516	2				N	-0-					-0-	
*11	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	-0-	12104	2				N	-0-					-0-	
*12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		118,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GOLDEN				WELL #: 1	RRCID -> 170869	COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL	DEPTH 19050	PERF.16618	- 16654			
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	2			N	-0-			-0-
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-			-0-
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-			-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,045	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 193861	COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL	DEPTH 17025	PERF.16727	- 16804			
01	28496 X	2601	-0-	-25895	-0-	160	1	2441	2	Y	-0-			-0-
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	143	1	10734	2	Y	-0-			-0-
03	13950 X	11707	-0-	-2243	-0-	161	1	11546	2	Y	-0-			-0-
04	12990 X	12316	-0-	-674	-0-	12316	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	3467	-0-	3467	3467	3467	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1261	-0-	1261	4728	1261	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	13470	-0-	13470	18198	13470	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	14073	-0-	14073	32271	14073	2			Y	-0-			-0-
09	45758 X	13487	-0-	-32271	-0-	13487	2			Y	-0-			-0-
10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			Y	-0-			-0-
11	13620 X	11729	-0-	-1891	-0-	11729	2			Y	-0-			-0-
12	14074 X	13173	-0-	-901	-0-	13173	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				121,032	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VIEJOS (DEVONIAN)														
PARALLEL PETROLEUM LLC														
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20														
WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10292 #	3385	-0-	-6907	-0-	3122	2	263	9	N	239	181	1	409
02	6076 #	2019	-0-	-4057	-0-	1803	2	216	9	N	196	349	1	256
03	6727 #	2208	-0-	-4519	-0-	1989	2	219	9	N	199	179	1	276
04	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	276	1	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

RW OPERATING CORP.														
UNIVERSITY 16														
WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
01	1643 #	1309	-0-	-334	-0-	1301	2	8	9	N	7			87
02	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	3			90
03	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3			93
04	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	N	4			97
05	1767 #	1327	-0-	-440	-0-	1321	2	6	9	N	5			102
06	1710 #	1338	-0-	-372	-0-	1331	2	7	9	N	6			108
07	1767 #	1315	-0-	-452	-0-	1311	2	4	9	N	4			112
08	1643 #	1624	-0-	-19	-0-	1616	2	8	9	N	7			119
09	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13			132
10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3			135
11	1560 #	1451	-0-	-109	-0-	1443	2	8	9	N	7			142
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1381	2	3	9	N	3			145

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION														
UNIVERSITY "8"														
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262														
01	930 #	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-			53
02	840 #	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-			53
03	899 #	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-			53
04	870 #	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-			53
05	899 #	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			53
06	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			53
07	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-			53
08	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-			53
09	870 #	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-			53
10	899 #	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-			53
11	870 #	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-			53
12	868 #	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-			31
02		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1249 2	25 9	Y	23	32 1		22
03		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-			22
04		1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			22
05		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-			22
06		1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-			22
07		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-			22
08		1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			22
09		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-			22
10		1395 #	944	-0-	-451	-0-	944 2		Y	-0-			22
11		1350 #	938	-0-	-412	-0-	938 2		Y	-0-			22
*12		1395 #	857	-0-	-538	-0-	857 2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		14,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

 UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

01		783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			20
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			20
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			20
04		600 #	138	-0-	-462	-0-	138 2		Y	-0-			20
05		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			20
06		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-			20
07		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			20
08		651 R	651	-0-	-0-	-0-	617 2	34 9	Y	31	24 1		27
09		589 R	589	-0-	-0-	-0-	557 2	32 9	Y	29	36 1		20
10		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			20
11		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			20
*12		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		6,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

 UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	158 2	25 9	Y	23	33 1		24
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	146 2	33 9	Y	30	32 1		22
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	141 2	45 9	Y	41	44 1		19
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	138 2	20 9	Y	18	23 1		14
05		203 R	203	-0-	-0-	-0-	163 2	40 9	Y	36	23 1		27
06		199 R	199	-0-	-0-	-0-	177 2	22 9	Y	20	20 1		27
07		321 R	321	-0-	-0-	-0-	295 2	26 9	Y	24	22 1		29
08		217 #	192	-0-	-25	-0-	159 2	33 9	Y	30	24 1		35
09		210 #	175	-0-	-35	-0-	143 2	32 9	Y	29	36 1		28
10		310 #	157	-0-	-153	-0-	129 2	28 9	Y	25	13 1		40
11		300 #	160	-0-	-140	-0-	128 2	32 9	Y	29	39 1		30
*12		310 #	165	-0-	-145	-0-	134 2	31 9	Y	28	28 1		30
TOTAL GAS PROD:		2,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

 VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1085	2	52	9	Y	47	66	1		49
02		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1168	2	65	9	Y	59	64	1		44
03		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1132	2	89	9	Y	81	88	1		37
04		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1103	2	41	9	Y	37	45	1		29
05		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1213	2	23	9	Y	21	23	1		27
06		900 #	849	-0-	-51	-0-	806	2	43	9	Y	39	40	1		26
07		930 #	719	-0-	-211	-0-	666	2	53	9	Y	48	44	1		30
08		966 R	966	-0-	-0-	-0-	899	2	67	9	Y	61	48	1		43
09		875 R	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	Y	58	73	1		28
10		920 R	920	-0-	-0-	-0-	865	2	55	9	Y	50	26	1		52
11		922 R	922	-0-	-0-	-0-	859	2	63	9	Y	57	78	1		31
*12		822 R	822	-0-	-0-	-0-	759	2	63	9	Y	57	56	1		32

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

 UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
993 R	1080 R	1072 R	999 R	980 R	1115 R	1062 R	961 #	930 #	961 #	930 #	961 #
993	1080	1072	999	980	1115	1062	690	626	805	809	772
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-271	-304	-156	-121	-189
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
941	1015	983	958	903	1050	1009	623	562	750	746	743
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
52	65	89	41	77	65	53	67	64	55	63	29
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
47	59	81	37	70	59	48	61	58	50	57	26
66	64	88	45	45	60	44	48	73	26	78	26
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

 UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
1138 R	1145 R	1174 R	1074 R	1078 R	1202 R	1175 R	1023 #	990 #	1023 #	990 #	1023 #
1138	1145	1174	1074	1078	1202	1175	896	812	720	725	937
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-127	-178	-303	-265	-86
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
999	1073	1040	1013	962	1116	1070	829	747	666	662	841
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
139	72	134	61	116	86	105	67	65	54	63	96
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
126	65	122	55	105	78	95	61	59	49	57	87
131	96	132	68	68	80	88	48	73	26	78	85
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

 VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	98	1			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	96	1			66
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	132	1			56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	68	1			43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	68	1			80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	60	1			79
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	72	1			104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	109	1			83
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	39	1			118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	117	1			86
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	1			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				966						

 UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	894 R	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	Y	23	33	1			24
02	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30	32	1			22
03	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1089	2	45	9	Y	41	44	1			19
04	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1061	2	20	9	Y	18	23	1			14
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	836	2	94	9	Y	85	45	1			54
06	998 R	998	-0-	-0-	-0-	976	2	22	9	Y	20	20	1			54
07	987 R	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	Y	24	22	1			56
08	992 #	727	-0-	-265	-0-	694	2	33	9	Y	30	24	1			62
09	960 #	657	-0-	-303	-0-	625	2	32	9	Y	29	36	1			55
10	992 #	585	-0-	-407	-0-	557	2	28	9	Y	25	13	1			67
11	960 #	585	-0-	-375	-0-	553	2	32	9	Y	29	39	1			57
*12	992 #	764	-0-	-228	-0-	733	2	31	9	Y	28	28	1			57
TOTAL GAS PROD:		10,500				TOTAL CONDENSATE PROD:				382						

 TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
 UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

 VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
 UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

 F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

01	1922 #	1639	-0-	-283	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1736 #	1605	-0-	-131	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
11	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

01	1271 #	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-			150
02	1148 #	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-			150
03	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146	3			N	-0-			150
04	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-			150
05	1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-			150
06	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-			150
07	1147 #	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-			150
08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			150
09	1110 #	1079	-0-	-31	-0-	1079	3			N	-0-			150
10	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-			150
11	1110 #	1032	-0-	-78	-0-	1032	3			N	-0-			150
12	1147 #	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		13,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

01	T. A.	551	-0-	551	1885	545	3	6	9	Y	5			42
02	2392	507	-0-	-1885	-0-	503	3	4	9	Y	4			46
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	542	3	14	9	Y	13	51	1	8
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3			11
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	553	3	3	9	Y	3			14
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5			19
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	3	13	9	Y	12			31
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10			41
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	Y	5			46
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1			47
11	T. A.	577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-			47
12	T. A.	705	-0-	705	1282	704	3	1	9	Y	1			48
TOTAL GAS PROD:		6,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.// 94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262 3	N	-0-			-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3	N	-0-			-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3	N	-0-			-0-
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 3	N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 3	N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677	
01	899 N	683	-0-	-216	-0-	640 3	43 9	N	39	158 1	40
02	700 N	437	-0-	-263	-0-	428 3	9 9	N	8		48
03	744 N	565	-0-	-179	-0-	546 3	19 9	N	17		65
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	565 3	19 9	N	17		82
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1061 3	24 9	N	22		104
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1127 3	110 9	N	100	167 1	37
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1126 3	19 9	N	17		54
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1187 3	79 9	N	72		126
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1152 3	39 9	N	35	4 1	157
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1022 3	50 9	N	45	160 1	42
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856 3	14 9	N	13		55
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911 3	20 9	N	18	2 1	71
TOTAL GAS PROD:		11,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		403					

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RAYDEN		695567									
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

 W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-					89
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107 3			N	-0-					89
03		155 #	112	-0-	-43	-0-	112 3			N	-0-					89
04		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3			N	-0-					89
05		155 #	118	-0-	-37	-0-	118 3			N	-0-					89
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-					89
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3			N	-0-					89
08		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-					89
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-					89
10		155 #	118	-0-	-37	-0-	118 3			N	-0-					89
11		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3			N	-0-					89
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

01		775 #	421	-0-	-354	-0-	421 3			N	-0-					-0-
02		700 #	639	-0-	-61	-0-	639 3			N	-0-					-0-
03		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-					-0-
04		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-					-0-
05		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-					-0-
06		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-					-0-
07		811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-					-0-
08		856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-					-0-
09		840 #	759	-0-	-81	-0-	759 3			N	-0-					-0-
10		868 #	799	-0-	-69	-0-	799 3			N	-0-					-0-
11		840 #	826	-0-	-14	-0-	826 3			N	-0-					-0-
*12		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1568 2	32 9	N	29	29 1					2
02		1540 N	1432	-0-	-108	-0-	1399 2	33 9	N	30	29 1					3
03		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1495 2	29 9	N	26	27 1					2
04		1560 N	1393	-0-	-167	-0-	1367 2	26 9	N	24	24 1					2
05		1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1236 2	26 9	N	24	22 1					4
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	853 2	17 9	N	15	16 1					3
07		1426 N	202	-0-	-1224	-0-	155 2	47 9	N	43	40 1					6
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	77	81 1					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	58 1					8
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	797 2	69 9	N	63	64 1					7
11		3000 N	3235	-0-	235	235	3177 2	58 9	N	53	53 1					7
*12		2523 N	2288	-0-	-235	-0-	2254 2	34 9	N	31	35 1					3

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 08/17/1992				TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	721	2	29	9	Y	26	23	1			7
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	816	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	Y	20	21	1			5
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	753	2	21	9	Y	19	19	1			5
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	589 N	36	-0-	-553	-0-	35	2	1	9	Y	1		1			-0-
08	775 N	31	-0-	-744	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	13	1			4
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16	1			4
TOTAL GAS PROD:		7,797				TOTAL CONDENSATE PROD:				149						

WADDELL, W.N.				WELL #:	191	RRCID ->	033048	COMPL.	DATE	11/24/1954	TOTAL	DEPTH	3495	PERF.	N/A
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	583	2	31	9	Y	28	26	1		5
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	517	2	33	9	Y	30	28	1		7
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	548	2	15	9	Y	14	19	1		2
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	494	2	23	9	Y	21	19	1		4
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	511	2	20	9	Y	18	17	1		5
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	5	1		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1		1
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	980	2	30	9	Y	27	23	1		5
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	Y	25	25	1		5
TOTAL GAS PROD:			5,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			168						

WADDELL, W.N.				WELL #:	899	RRCID ->	034403	COMPL.	DATE	11/05/1964	TOTAL	DEPTH	3116	PERF.	N/A	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	148	2	23	9	Y	21	17	1		4	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4	7	1		1	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	176	2	9	9	Y	8	8	1		1	
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	70	2	11	9	Y	10	9	1		2	
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-	2	1		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5	4	1		1	
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				832	TOTAL CONDENSATE PROD:						49					

WADDELL (GRAYBRO)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES 0		& G CO-MIDLAND		//CONT.//	109336											
WADDELL, W.N.				WELL #:	898	RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1710	-0-	-1390	2565	1678	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	2800 N	1518	-0-	-1282	1283	1485	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	2911 N	1628	-0-	-1283	-0-	1599	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	23	1			3
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	Y	27	28	1			2
TOTAL GAS PROD:		11,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				190						

WADDELL, W.N.				WELL #:	914	RRCID -> 038011	COMPL. DATE 12/07/1965	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WADDELL, W.N.				WELL #:	682	RRCID ->	069238	COMPL.	DATE	10/05/1976	TOTAL	DEPTH	3530	PERF.	N/A
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	209	2	31	9	Y	28	29	1		2
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	174	2	33	9	Y	30	29	1		3
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	176	2	4	4	Y	27	28	1		2
						30	9								
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	153	2	19	4	Y	28	27	1		3
						31	9								
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	110	2	26	4	Y	32	29	1		6
						35	9								
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	6	4	Y	32	32	1		6
						35	9								
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	147	2	11	4	Y	22	25	1		3
						24	9								
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	160	2	79	9	Y	72	74	1		1
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	144	2	17	4	Y	65	58	1		8
						72	9								
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	163	2	1	4	Y	63	64	1		7
						69	9								
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	131	2	3	4	Y	53	53	1		7
						58	9								
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	137	2	4	4	Y	31	35	1		3
						34	9								
TOTAL GAS PROD:			2,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			483						

WADDELL (GRAYBIO)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES 0		& G CO-MIDLAND		//CONT.//	109336											
WADDELL, W.N.		WELL #:		958		RRCID -> 072449	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 3159 -	3300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	725	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	773	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	692	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	837 N	655	-0-	-182	-0-	629	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	Y	26	23	1			3
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27	28	1			2
TOTAL GAS PROD:		6,866				TOTAL CONDENSATE PROD:				191						

WADDELL, W.N.				WELL #:	15	RRCID ->	144422	COMPL.	DATE	02/18/1993	TOTAL	DEPTH	3545	PERF.	3044	-	3168	
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	29	1			2	
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	920	2	33	9	Y	30	29	1			3	
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	985	2	29	9	Y	26	27	1			2	
04	1050	N	805	-0-	-245	-0-	779	2	26	9	Y	24	24	1			2	
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	780	2	26	9	Y	24	22	1			4	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-	
07	837	N	74	-0-	-763	-0-		73	2	1	9	Y	1	1			-0-	
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	2	52	9	Y	47	41	1			6	
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	983	2	61	9	Y	55	56	1			5	
TOTAL GAS PROD:				7,141	TOTAL CONDENSATE PROD:								240					

WADDELL, W.N.				WELL #:	736	RRCID ->	144840	COMPL.	DATE	02/18/1993	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3076	-	3174	
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	Y	29	29	1			2	
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	999	2	33	9	Y	30	29	1			3	
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1088	2	29	9	Y	26	27	1			2	
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1008	2	26	9	Y	24	24	1			2	
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	943	2	26	9	Y	24	22	1			4	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-	
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1	1	1			-0-	
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2263	2	56	9	Y	51	44	1			7	
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1576	2	40	9	Y	36	40	1			3	
TOTAL GAS PROD:				9,799	TOTAL CONDENSATE PROD:						225							

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W.N.				WELL #:	859	RRCID ->	147187	COMPL.	DATE	10/09/1993	TOTAL	DEPTH	3580	PERF.	3067	-	3148		
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	805	2	29	9	Y	26	23	1			7		
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	727	2	23	9	Y	21	24	1			4		
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	788	2	30	9	Y	27	25	1			6		
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	746	2	22	9	Y	20	21	1			5		
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	693	2	21	9	Y	19	19	1			5		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-		
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1		1			-0-		
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3	2	1			1		
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			4		
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	Y	17	17	1			4		
TOTAL GAS PROD:				6,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				151							

WADDELL, W.N.				WELL #:	310	RRCID ->	160203	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3082 -	3187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. WELL #: 793														RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N.				WELL #:	944	RRCID ->	171357	COMPL.	DATE	06/28/1998	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3062 -	3100
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	301	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	Y	30	29	1			3
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22	23	1			2
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	117	2	26	9	Y	24	24	1			2
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	92	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	126	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	30	2	48	9	Y	44	42	1			6
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	81	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	58	1			8
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	9	Y	63	64	1			7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	Y	28	31	1			4
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	268	2	36	9	Y	33	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,189

TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WADDELL, W.N.				WELL #:	872	RRCID ->	190815	COMPL.	DATE	07/24/2002	TOTAL	DEPTH	3570	PERF.	3096	-	3144
*01	0	W	680	-0-	680	4735	651	2	29	9	Y	26	23	1			7
*02	0	W	610	-0-	610	5345	587	2	23	9	Y	21	24	1			4
*03	0	W	642	-0-	642	5987	612	2	30	9	Y	27	25	1			6
*04	0	W	597	-0-	597	6584	575	2	22	9	Y	20	21	1			5
*05	0	W	553	-0-	553	7137	532	2	21	9	Y	19	19	1			5
*06	0	W	369	-0-	369	7506	361	2	8	9	Y	7	10	1			2
*07	0	W	89	-0-	89	7595	65	2	24	9	Y	22	17	1			7
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	7595					Y	24	27	1			4
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	7595					Y	-0-	4	1			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	7595					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	7595					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7595					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540

TOTAL CONDENSATE PROD: 166

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

 *** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1943

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	488	2	30	9	Y	27	24	1			7
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	835	2	16	4	Y	28	26	1			6
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	637	2	82	4	Y	23	23	1			6
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	403	2	103	4	Y	25	24	1			7
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	415	2	14	4	Y	22	22	1			7
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	477	2	22	4	Y	22	22	1			7
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	27	1			4
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	416	2	52	4	Y	49	43	1			10
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300	2	31	9	Y	28	30	1			8
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	263	2	4	4	Y	18	22	1			4
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	241	2	2	4	Y	30	27	1			7
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		6,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		317										

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

02/13/2014
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1944

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES 0 & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336	RRCID -> 201845		COMPL. DATE 04/30/2003				3542 PERF. 3036 - 3094					
WADDELL, W. N.		WELL #:		176												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	Y	30	28	1			7
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	863	2	5	4	Y	21	25	1			3
						23	9									
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	42	4	Y	25	23	1			5
						28	9									
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	661	2	71	4	Y	24	22	1			7
						26	9									
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	33	29	1			11
						36	9									
07	465 N	284	-0-	-181	-0-	250	2	6	4	Y	25	29	1			7
						28	9									
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	Y	25	29	1			3
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	606	2	24	4	Y	49	45	1			7
						54	9									
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	Y	35	36	1			6
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	683	2	18	4	Y	27	28	1			5
						30	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		8,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

WADDELL, W. N.		WELL #:	821	RRCID ->	201846	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042	-	3122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W. N.				WELL #: 1170		RRCID -> 201849		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3010 - 3100		
01	3100	N	1803	-0-	-1297	6778	1772	2	31	9	Y	28	29	1	2
02	2800	N	1790	-0-	-1010	5768	1757	2	33	9	Y	30	29	1	3
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	5768					Y	-0-	3	1	-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	5768					Y	-0-			-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	5768					Y	-0-			-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	5768					Y	-0-			-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	5768					Y	-0-			-0-
*08	0	W	1273	-0-	1273	7041	1231	2	42	9	Y	38	41	1	1
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	7041					Y	-0-			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	7041					Y	-0-			-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	7041					Y	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7041					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,866		TOTAL CONDENSATE PROD:				96					

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES 0		//CONT.//		109336												
WADDELL, W. N.		WELL #:		89	RRCID -> 205774		COMPL. DATE 08/30/2004				TOTAL	DEPTH	3495	PERF. 3038 - 3114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	1416	-0-	-1684	1472		1385	2	31	9	Y	28		29	1	2
*02	2800 N	1393	-0-	-1407	65		1360	2	33	9	Y	30		29	1	3
*03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-		3	1	-0-
*04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-				-0-
*05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-				-0-
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1265	2	42	9	Y	38	40	1			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-				-0-
*11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116				TOTAL CONDENSATE PROD:				96						

WADDELL, W. N.				WELL #:	1200	RRCID	->	205775	COMPL.	DATE	08/30/2004	TOTAL	DEPTH	3630	PERF.	3096	-	3136
01	434	N	385	-0-	-49	-0-		355	2	30	9	Y	27	24	1			7
02	392	N	351	-0-	-41	-0-		328	2	23	9	Y	21	24	1			4
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-		404	2	10	4	Y	28	26	1			6
								31	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		335	2	41	4	Y	43	38	1			11
								47	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-		308	2	75	4	Y	50	47	1			14
								55	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-		351	2	15	4	Y	24	30	1			8
								26	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-		340	2	32	4	Y	21	22	1			7
								23	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-		403	2	50	9	Y	45	45	1			7
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-		286	2	35	4	Y	28	29	1			6
								31	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-		317	2	2	4	Y	23	22	1			7
								25	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-		345	2	9	4	Y	34	33	1			8
								37	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-		341	2	9	4	Y	34	34	1			8
								37	9									
TOTAL GAS PROD:			4,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			378									

WADDELL, W. N.				WELL #:	99	RRCID ->	226204	COMPL.	DATE	01/05/2007	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2990 -	3097
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1185	2	32	9	N	29	29	1		2
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1053	2	33	9	N	30	29	1		3
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1160	2	29	9	N	26	27	1		2
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1064	2	26	9	N	24	24	1		2
05	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	974	2	26	9	N	24	22	1		4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15	16	1		3
07	1116	N	490	-0-	-626	-0-	442	2	48	9	N	44	41	1		6
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77	81	1		2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	58	1		8
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	421	2	69	9	N	63	64	1		7
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	53	1		7
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31	35	1		3
TOTAL GAS PROD:				10,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				480				

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1151	-0-	1151	5676	1122	2	29	9	N	26	23 1	7
02	0	W	1022	-0-	1022	6698	999	2	23	9	N	21	24 1	4
03	0	W	1047	-0-	1047	7745	1017	2	30	9	N	27	25 1	6
04	0	W	1066	-0-	1066	8811	1044	2	22	9	N	20	21 1	5
05	0	W	963	-0-	963	9774	942	2	21	9	N	19	19 1	5
06	0	W	619	-0-	619	10393	608	2	11	9	N	10	12 1	3
07	0	W	156	-0-	156	10549	110	2	46	9	N	42	32 1	13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10549					N	49	55 1	7
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	10549					N	-0-	7 1	-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	10549					N	-0-		-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	10549					N	-0-		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10549					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			214					

CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180														
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	549	3	98	9	Y	89	79 1	28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	534	3	79	9	Y	72	78 1	22
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	396	3	87	9	Y	79	79 1	22
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	430	3	80	9	Y	73	71 1	24
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	527	3	83	9	Y	75	65 1	34
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	463	3	3	4	Y	72	79 1	27
							79	9						
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	518	3	81	9	Y	74	79 1	22
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	490	3	15	4	Y	64	59 1	27
							70	9						
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	372	3	3	4	Y	70	74 1	23
							77	9						
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	538	3	3	4	Y	75	65 1	33
							83	9						
*11	570	N	282	-0-	-288	-0-	212	3	70	9	Y	64	74 0	23
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			5,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			807					

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL (GRAYBURG)														CNTY: CRANE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
HENDERSON, M. F.															
		//CONT.//		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				216378											
		WELL #:		158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH		3200		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	328 3	37 9	Y		34	39 1			3
02		336 N	274	-0-	-62	-0-	239 3	35 9	Y		32	29 1			6
03		341 N	202	-0-	-139	-0-	162 3	40 9	Y		36	37 1			5
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	348 3	35 9	Y		32	34 1			3
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	309 3	33 9	Y		30	31 1			2
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	321 3	34 9	Y		31	27 1			6
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	274 3	43 9	Y		39	41 1			4
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	-0-	292 3	37 9	Y		34	35 1			3
09	DLQ	G-10	331	-0-	331	-0-	298 3	33 9	Y		30	31 1			2
10		1019 N	359	-0-	-660	-0-	326 3	33 9	Y		30	28 1			4
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	234 3	29 9	Y		26	26 1			4
12		341 N	210	-0-	-131	-0-	179 3	31 9	Y		28	29 1			3
TOTAL GAS PROD:			3,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			382						

HENDERSON, M. F.															
		WELL #:		128		RRCID -> 146749		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH		3560		PERF. 3058 - 3179	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON, M. F.															
		WELL #:		45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		3512		PERF. 3183 - 3024	
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	793 3	30 9	Y		27	45 1				11
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	738 3	29 9	Y		26	11 1				26
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	835 3	31 9	Y		28	32 1				22
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793 3	30 9	Y		27	33 1				16
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	824 3	29 9	Y		26	10 1				32
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	808 3	47 9	Y		43	31 1				44
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	747 3	52 9	Y		47	60 1				31
08	DLQ G-10	879	-0-	879	-0-	827 3	52 9	Y		47	43 1				35
09	DLQ G-10	810	-0-	810	-0-	766 3	44 9	Y		40	44 1				31
10	1600 N	832	-0-	-768	-0-	921	801 3	31 9	Y	28	45 1				14
11	1667 N	746	-0-	-921	-0-	742 3	4 9	Y		4					18
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 3	1 9	Y		1	19 1				1
TOTAL GAS PROD:			9,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			344						

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										9000 PERF. 7986 - 8914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH		17250 PERF. 11523 - 11661	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	1938	-0-	1938	1938	1938	3	N	-0-		-0-
08	T. A.	3435	-0-	3435	5373	3435	3	N	-0-		-0-
09	7795 X	2422	-0-	-5373	-0-	2422	3	N	-0-		-0-
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
11	3330 X	1762	-0-	-1568	-0-	1762	3	N	-0-		-0-
12	3441 X	1876	-0-	-1565	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EO RESOURCES, LLC		253363									
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH		4996 PERF. 4714 - 4724	
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
 FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G P II ENERGY, INC. 292232
 STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	337	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	19	19	1			3
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	346	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	276	2	33	9	Y	30	27	1			6
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	279	2	26	9	Y	24	28	1			2
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	174	2	29	9	Y	26	24	1			4
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	202	2	24	9	Y	22	25	1			1
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	Y	28	25	1			4
10	217 N	66	-0-	-151	-0-	35	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	T. A.	203	-0-	203	203	168	2	35	9	Y	32	34	1			3
12	T. A.	566	-0-	566	769	532	2	34	9	Y	31	30	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
ICE BROTHERS, INC.				421790															
HODGE, H. T.		WELL #:		1	RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH		5080 PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	224	-0-	-148	-0-		222	3		2	9	N	2						169
02	308 N	194	-0-	-114	-0-		193	3		1	9	N	1						170
03	248 N	220	-0-	-28	-0-		213	3		7	9	N	6						176
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		263	3		17	9	N	15	155	1				36
05	217 N	158	-0-	-59	-0-		152	3		6	9	N	5						41
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		287	3		2	9	N	2						43
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-		678	3		2	9	N	2						45
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		396	3		4	9	N	4						49
09	300 N	245	-0-	-55	-0-		244	3		1	9	N	1						50
10	682 N	413	-0-	-269	-0-		411	3		2	9	N	2						52
11	390 N	43	-0-	-347	-0-		42	3		1	9	N	1						53
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-		275	3		2	9	N	2						55
TOTAL GAS PROD:		3,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				43									

HODGE, J. H.				WELL #:	1 C	RRCID -> 021004	COMPL.	DATE 03/10/1960	TOTAL	DEPTH	5258	PERF.	N/A		
01	4154	X	3325	-0-	-829	-0-	3303	3	22 9	Y	20	145	1	7	
02	3752	X	3424	-0-	-328	-0-	3391	3	33 9	Y	30			37	
03	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3739	3	37 9	Y	34			71	
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3743	3	22 9	Y	20			91	
05	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3597	3		Y	-0-			91	
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	3483	3	14 9	Y	13			104	
07	3906	X	2976	-0-	-930	-0-	2937	3	39 9	Y	35	130	1	9	
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3999	3	42 9	Y	38			47	
09	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	1687	3	19 9	Y	17			64	
10	3627	X	2086	-0-	-1541	-0-	2056	3	30 9	Y	27			91	
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4727	3	47 9	Y	43			134	
*12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4671	3	59 9	Y	54	161	1	27	
TOTAL GAS PROD:				41,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				331			

HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID -> 021005	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	69 3	1 9 Y	1	3 1		24
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	51 3	1 9 Y	1			25
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 3	1 9 Y	1			26
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9 Y	1			27
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-			27
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9 Y	1			28
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	76 3	1 9 Y	1	14 1		15
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9 Y	1			16
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	37 3	1 9 Y	1			17
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 3	1 9 Y	1			18
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	32 3	1 9 Y	1			19
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9 Y	1	3 1		17
TOTAL GAS PROD:			882		TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.			//CONT.//		421790											
HODGE, J. H.			WELL #:		3B	RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL	DEPTH	5099	PERF. 4820 -	4932		
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	709 N		709	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	4	9	Y	4			6
02	588 N		491	-0-	-97	-0-	-0-	487	3	4	9	Y	4			10
03	651 N		593	-0-	-58	-0-	-0-	587	3	6	9	Y	5			15
04	630 N		334	-0-	-296	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2			17
05	558 N		119	-0-	-439	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			17
06	570 N		377	-0-	-193	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2			19
07	341 N		232	-0-	-109	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	13	1	9
08	338 N		338	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3			12
09	390 N		185	-0-	-205	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2			14
10	217 N		209	-0-	-8	-0-	-0-	206	3	3	9	Y	3			17
11	330 N		285	-0-	-45	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2			19
*12	248 N		248	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	8	1	14
TOTAL GAS PROD:			4,120					TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

HODGE, J. H. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL	DEPTH	4947	PERF.	N/A
01	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1125	3	1	9	Y	1		70
02	1176	N	967	-0-	-209	-0-	953	3	14	9	Y	13		83
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1205	3	12	9	Y	11		94
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1010	3	3	9	Y	3		97
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	918	3	2	9	Y	2	89	10
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	894	3	4	9	Y	4		14
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	787	3	10	9	Y	9		23
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	3	12	9	Y	11		34
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	768	3	7	9	Y	6		40
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8		48
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	679	3	17	9	Y	15		63
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	755	3	9	9	Y	8		71
TOTAL GAS PROD:			10,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			91				

HODGE, J. H. "A"				WELL #:		4B	RRCID -> 136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL	DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1 9	Y	1		55
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6 9	Y	5		60
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6 9	Y	5		65
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1 9	Y	1		66
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1 9	Y	1	57 1	10
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2 9	Y	2		12
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3 9	Y	3		15
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3 9	Y	3		18
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	134	3	1 9	Y	1		19
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3 9	Y	3		22
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7 9	Y	6		28
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4 9	Y	4		32
TOTAL GAS PROD:				3,883		TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

WABA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		//CONT.//		94648 166 423656	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
		WELL #:		1	RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	684	-0-	-525	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TREES, J. C., ESTATE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 021012	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A
01	1426 N	837	-0-	-589	-0-	836	2 1 9 Y	1		50
02	868 N	739	-0-	-129	-0-	729	2 10 9 Y	9		59
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2 Y	-0-		59
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2 Y	-0-		59
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2 Y	-0-		59
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2 Y	-0-		59
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	2 4 9 Y	4		63
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	922	2 4 9 Y	4		67
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	884	2 1 9 Y	1		68
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	843	2 1 9 Y	1		69
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2 Y	-0-		69
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2 Y	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			10,729	TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					
FIDELITY TRUST CO., ET AL				WELL #:	1 U	RRCID -> 021016	COMPL. DATE 10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN		E&P			774719										
STATE-TREES		"18"	WELL #:		1	RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL	DEPTH	5339	PERF.	5006 -	5084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE			EOM BALANCE
01	930 N	724	-0-	-206	-0-	601	2	123	9	Y	112	154	1		101
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	606	2	144	9	Y	131	108	1		112
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	701	2	119	9	Y	108	106	1		114
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				114
05	INC G-10	33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-				114
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-				114
07	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-				114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				114
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				114
*12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1691	3	350	9	Y	318				318
TOTAL GAS PROD:			5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:					669					

TRIUMPH EXPLORATION, INC.		871156		WELL #:		2	RRCID -> 069204		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH		5150 PERF. N/A
HODGE, J. H.													
01	837 N	674	-0-	-163	-0-	673	2	1	9	N	1	1 8	187
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2	2 8	187
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		187
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	N	3	3 8	187
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6	9	N	5	2 8	190
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-		190
07	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-		190
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-		190
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	339	2			N	-0-		190
10	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-		190
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-		190
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		190
TOTAL GAS PROD:		7,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3	RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH		5100 PERF. N/A
MOORE, WAYNE													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, WAYNE		WELL #: 6		RRCID -> 168021		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		774719														
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776								
01	12152 X	11713	-0-	-439	-0-	11713	2	Y	-0-							-0-
02	10976 X	10581	-0-	-395	-0-	10581	2	Y	-0-							-0-
03	12214 X	11723	-0-	-491	-0-	11723	2	Y	-0-							-0-
04	11820 X	11723	-0-	-97	-0-	11723	2	Y	-0-							-0-
05	12214 X	12060	-0-	-154	-0-	11653	2	Y	370	367	0					3
06	11340 X	11057	-0-	-283	-0-	11057	2	Y	-0-							3
07	12121 X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2	Y	-0-							3
08	11532 X	10882	-0-	-650	-0-	10882	3	Y	-0-							3
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			Y	-0-							3
*10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-			Y	-0-							3
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			Y	-0-							3
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT							3
TOTAL GAS PROD:		90,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID -> 041937		COMPL. DATE		03/09/1967	TOTAL	DEPTH	15093	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38037 X	27558	-0-	-10479	-0-	27558	3			Y	-0-			38
02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	33980	3			Y	-0-	26 1		12
03	37200 X	35397	-0-	-1803	-0-	35389	3	8	9	Y	7			19
04	36000 X	31980	-0-	-4020	-0-	31978	3	2	9	Y	2			21
05	37200 X	35285	-0-	-1915	-0-	35279	3	6	9	Y	5			26
06	36000 X	29111	-0-	-6889	-0-	29105	3	6	9	Y	5			31
07	37200 X	26504	-0-	-10696	-0-	26503	3	1	9	Y	1			32
08	35402 X	28819	-0-	-6583	-0-	28817	3	2	9	Y	2			34
09	34140 X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3			Y	-0-			34
10	35278 X	29908	-0-	-5370	-0-	29908	3			Y	-0-			34
11	29100 X	24055	-0-	-5045	-0-	24054	3	1	9	Y	1			35
*12	32240 X	26419	-0-	-5821	-0-	26419	3			Y	-0-	3 6		32
TOTAL GAS PROD:		360,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

HODGE -B-				WELL #:	1 U	RRCID -> 045654	COMPL.	DATE 01/08/1969	TOTAL	DEPTH	16155	PERF.	N/A
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	235	3	N	6	6	8	-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3	N	-0-			-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,586	TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HU	RRCID -> 203638	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 11462	PERF.10548	- 10977
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION TREES ESTATE -20-				94648 498 027200	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REEVES				
				WELL #:	1 L	RRCID -> 049990	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5952 #	4968	-0-	-984 B	-2292	4954 3	14 9	Y		13					81
02	INC G-10	6338	-0-	6338 B	4046	6336 3	2 9	Y		2	57	1	2	8	24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4046											
03	INC G-10	8225	-0-	8225 B	12271	8184 3	41 9	Y		37	2	8			59
04	18502 N	6231	-0-	-12271 B	-0-	6205 3	26 9	Y		24	29	1	2	8	52
05	5660 N	5660	-0-	-0- B	-0-	5621 3	39 9	Y		35	35	1			52
06	6780 N	2363	-0-	-4417 B	-0-	2351 3	12 9	Y		11					63
07	6448 N	1815	-0-	-4633 B	-0-	1809 3	6 9	Y		5	30	1			38
08	INC G-10	1942	-0-	1942 B	1942	1940 3	2 9	Y		2	22	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1942											
09	INC G-10	740	-0-	740 B	2682	736 3	4 9	Y		4	11	1			11
10	3946 N	1264	-0-	-2682 B	-0-	1255 3	9 9	Y		8					19
11	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1814 3	17 9	Y		15	20	1			14
*12	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2848 3	25 9	Y		23					37
TOTAL GAS PROD:		44,250			TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST				149441									
				WELL #:	1	RRCID -> 051241	COMPL. DATE 06/04/1971	TOTAL DEPTH 16540	PERF. N/A				
01	26319 #	25668	-0-	-651 B	-1962	25667	2	1 9	N	1	1	8	-0-
02	22036 N	23122	-0-	1086 B	-876	23121	2	1 9	N	1	1	8	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-876									
03	26846 N	25600	-0-	-1246 B	-876	25596	2	4 9	N	4	4	8	-0-
04	24840 N	24677	-0-	-163 B	-876	24676	2	1 9	N	1	1	8	-0-
05	25606 N	25376	-0-	-230 B	-876	25376	2		N	-0-			-0-
06	24780 N	24196	-0-	-584 B	-876	24196	2		N	-0-			-0-
07	25513 N	23809	-0-	-1704 B	-876	23809	2		N	-0-			-0-
08	25389 N	25278	-0-	-111 B	-876	25277	2	1 9	N	1	1	8	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-876							
09	24210 N	12678	-0-	-11532 B	-0-	12678	2		N	-0-			-0-
10	23808 N	21464	-0-	-2344 B	-0-	21464	2		N	-0-			-0-
11	25507 N	25507	-0-	-0- B	-0-	25507	2		N	-0-			-0-
*12	25815 N	25815	-0-	-0- B	-0-	25815	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				283,190	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

SHELL WESTERN E&P HODGE, J. H.				774719							
				WELL #:	5	RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.				945936														
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810 - 15093						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2573 N	2332	-0-	-241 B	-0-	2332	3				Y	-0-					19	
02	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3				Y	-0-	13	1			6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2446	3			1	9	Y	1				7	
04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3					Y	-0-				7	
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3					Y	-0-				7	
06	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3					Y	-0-				7	
07	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3					Y	-0-				7	
08	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3					Y	-0-				7	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3					Y	-0-				7	
10	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3					Y	-0-				7	
11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3					Y	-0-				7	
*12	2511 N	2454	-0-	-57 B	-0-	2454	3					Y	-0-	1	6		6	
TOTAL GAS PROD:		29,228				TOTAL CONDENSATE PROD:				1								

HODGE -B-				WELL #:	1 L	RRCID	-> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A
01	31999	30206	-0-	-1793 B		-965	30206	3	N	-0-
02	29456	29058	-0-	-398 B		-1363	29058	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1363						-0-
03	32612	29907	-0-	-2705 B		-4068	29907	3	N	-0-
04	28039	28202	-0-	163 B		-3905	28202	3	N	-0-
05	32178	29806	-0-	-2372 B		-6277	29806	3	N	-0-
06	31140	29716	-0-	-1424 B		-7701	29716	3	N	-0-
07	29792	30677	-0-	885 B		-6816	30677	3	N	-0-
08	29915	30653	-0-	738 B		-6078	30653	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6078						-0-
09	29730	29159	-0-	-571 B		-6649	29159	3	N	-0-
10	29220	30939	-0-	1719 B		-4930	30939	3	N	-0-
11	29730	29358	-0-	-372 B		-5302	29358	3	N	-0-
12	30690	30146	-0-	-544 B		-5846	30146	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		357,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES	
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364							
WAHA/FROST		WELL #:		1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005	
								TOTAL DEPTH 2500	
								PERF. N/A	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
 WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES						
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364											
WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL	DEPTH	2500	PERF. N/A			

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAHA/FROST				WELL #:	10C	RRCID -> 220432	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAHA (KINDERHOOK)					94648 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125									
FIDELITY TRUST "21"					WELL #:	1	RRCID -> 188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258	
01	15842	R	15842	-0-	-0-	-0-	15838	2	4	9	N	4	194	
02	15652	#	15003	-0-	-649	-0-	14969	2	34	9	N	31	225	
03	17918	#	16450	-0-	-1468	-0-	16426	2	24	9	N	22	247	
04	17340	#	14269	-0-	-3071	-0-	14250	2	19	9	N	17	264	
05	17918	#	13000	-0-	-4918	-0-	12982	2	18	9	N	16	280	
06	16080	#	12528	-0-	-3552	-0-	12517	2	11	9	N	10	290	
07	16616	#	11651	-0-	-4965	-0-	11636	2	15	9	N	14	113	
08	16461	#	15332	-0-	-1129	-0-	15310	2	22	9	N	20	133	
09	14308	R	14308	-0-	-0-	-0-	14283	2	25	9	N	23	156	
10	12989	#	10634	-0-	-2355	-0-	10612	3	22	9	N	20	176	
11	17442		17442	-0-	-0-	-0-	17408	3	34	9	N	31	207	
*12	15977	R	15977	-0-	-0-	-0-	15923	3	54	9	N	49	256	
TOTAL GAS PROD:					172,436	TOTAL CONDENSATE PROD:					257			

WAHA (MISSISSIPPIAN) APACHE CORPORATION TREES ESTATE -20-				94648 664 027200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
				WELL #:	1 U	RRCID -> 049609	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL	DEPTH 16500	PERF. 9929 - 10050					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5821 N	5821	-0-	-0- B	-0-	5797 3	24 9	Y	22						44
02	INC G-10	4964	-0-	4964 B	4964	4962 3	2 9	Y	2		31 1		2 8		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4964											
03	INC G-10	4685	-0-	4685 B	9649	4663 3	22 9	Y	20		2 8				31
04	15227 X	5578	-0-	-9649	-0-	5559 3	19 9	Y	17		15 1				33
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5849 3	32 9	Y	29		22 1		3 8		37
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6210 3	25 9	Y	23		2 8				58
07	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	4944 3	19 9	Y	17		27 1				48
08	INC G-10	4587	-0-	4587	4587	4569 3	18 9	Y	16		27 1				37
09	INC G-10	2839	-0-	2839	7426	2822 3	17 9	Y	15		22 1				30
10	12129 X	4703	-0-	-7426	-0-	4685 3	18 9	Y	16						46
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5224 3	28 9	Y	25		47 1		3 8		21
12	4960 X	4659	-0-	-301	-0-	4630 3	29 9	Y	26						47
TOTAL GAS PROD:				60,167	TOTAL CONDENSATE PROD:				228						

CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST				149441 2	RRCID -> 224171			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314				
				WELL #:	2										
01	8103 N	8103	-0-	-0- B	-0-	8080 2	23 9	N	21						244
02	6960 N	6960	-0-	-0- B	-0-	6950 2	10 9	N	9		177 1				76
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	7268 N	7268	-0-	-0- B	-0-	7268 2		N	-0-						76
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 2		N	-0-						76
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619 2		N	-0-						76
06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7688 2	35 9	N	32						108
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7466 2	6 9	N	5		2 8				111
08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8071 2	10 9	N	9						120
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043 2	8 9	N	7						127
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-						127
11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7487 2	23 9	N	21						148
*12	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9430 2	34 9	N	31						179
TOTAL GAS PROD:				86,828	TOTAL CONDENSATE PROD:				135						

XTO ENERGY INC. HODGE, HOWARD J.				945936 2	RRCID -> 044232			COMPL. DATE 06/04/1968			TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A				
				WELL #:	2										
01	12191 N	12191	-0-	-0- B	-0-	12163 3	28 9	Y	25						99
02	10849 N	10849	-0-	-0- B	-0-	10805 3	44 9	Y	40		73 1				66
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	10940 N	10940	-0-	-0- B	-0-	10932 3	8 9	Y	7						73
04	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11536 3	11 9	Y	10						83
05	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11305 3	9 9	Y	8						91
06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	10964 3	37 9	Y	34						125
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13562 3	8 9	Y	7						132
08	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13263 3	8 9	Y	7						139
09	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10512 3	1 9	Y	1						140
10	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13223 3	6 9	Y	5						145
11	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12307 3	3 9	Y	3						148
*12	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11762 3	4 9	Y	4		14 6				138
TOTAL GAS PROD:				142,501	TOTAL CONDENSATE PROD:				151						

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 045867	COMPL. DATE 04/20/1999	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9844	- 10110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	58683	46975	-0-	-11708 B	166250	46924 3	51 9	Y	46	83 1	153
02	53032	45095	-0-	-7937 B	158313	45034 3	61 9	Y	55	77 1	112
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		158313									
03	58683	56786	-0-	-1897 B	156416	56744 3	42 9	Y	38	63 1	87
04	201787 X	45371	-0-	-156416	-0-	45336 3	35 9	Y	32	2 8	117
05	52820 X	52820	-0-	-0-	-0-	52582 3	238 9	Y	216	220 1	113
06	54960 X	44820	-0-	-10140	-0-	44794 3	26 9	Y	24	64 1	73
07	56792 X	45562	-0-	-11230	-0-	45532 3	30 9	Y	27		100
08	54560 X	41880	-0-	-12680	-0-	41857 3	23 9	Y	21		121
09	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51649 3	47 9	Y	43		164
10	52824 X	44086	-0-	-8738	-0-	44046 3	40 9	Y	36		200
11	44820 X	40323	-0-	-4497	-0-	40299 3	24 9	Y	22		222
12	53413 X	35556	-0-	-17857	-0-	35499 3	57 9	Y	52		274
TOTAL GAS PROD:		550,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		612			

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID -> 046115	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL	DEPTH 17881	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WAHA (MONTOKA)		94648 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID -> 192397	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL	DEPTH 15284	PERF. 10264	- 15258
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WAHA (MONTOKA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
RAPE 14		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898	- 17621	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 X	126	-0-	-773	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.			945936											
MOORE, WAYNE			WELL #:	16 L	RRCID ->	046078	COMPL.	DATE	03/03/1969	TOTAL	DEPTH	17881	PERF.	N/A
01	10602 X	9991	-0-	-611	-0-	9820	3	171	9	Y	155	103	1	
02	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9327	3	149	9	Y	135	108	1	
03	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9960	3	100	9	Y	91	113	1	47 8
04	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9804	3	67	9	Y	61	3	8	
05	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10097	3	576	9	Y	524	479	1	
*06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9577	3	8	9	Y	7	110	1	29 6
07	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10107	3	18	9	Y	16			
08	10664 X	9685	-0-	-979	-0-	9673	3	12	9	Y	11			
09	10320 X	9527	-0-	-793	-0-	9515	3	12	9	Y	11			
10	10664 X	9517	-0-	-1147	-0-	9504	3	13	9	Y	12			
11	9810 X	6046	-0-	-3764	-0-	6029	3	17	9	Y	15			
*12	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10318	3	78	9	Y	71			
TOTAL GAS PROD:			114,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,109					

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	190090	COMPL.	DATE	11/03/2003	TOTAL	DEPTH	14988	PERF.11123	- 14988		
01	47957	X	42274	-0-	-5683	-0-	42167	3	107	9	N	97				206	
02	44068	X	44068	-0-	-0-	-0-	43963	3	105	9	N	95	181	1		120	
03	48081	X	45889	-0-	-2192	-0-	45803	3	86	9	N	78	3	8		195	
04	46530	X	42257	-0-	-4273	-0-	42159	3	98	9	N	89				284	
05	48794	X	44129	-0-	-4665	-0-	44059	3	70	9	N	64	166	1		182	
06	47220	X	41629	-0-	-5591	-0-	41567	3	62	9	N	56	185	1		53	
07	48794	X	44475	-0-	-4319	-0-	44398	3	77	9	N	70				123	
08	45880	X	44051	-0-	-1829	-0-	43985	3	66	9	N	60				183	
09	42720	X	41241	-0-	-1479	-0-	41174	3	67	9	N	61				244	
10	44485	X	42807	-0-	-1678	-0-	42716	3	91	9	N	83	193	1		134	
11	43050	X	42498	-0-	-552	-0-	42406	3	92	9	N	84				218	
12	44485	X	41987	-0-	-2498	-0-	41896	3	91	9	N	83	178	1		123	
TOTAL GAS PROD:				517,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				920					

WAHA (MONTOKA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2035 3	3 9	Y	3			25
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-			25
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			25
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2005 3	2 9	Y	2			27
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975 3	3 9	Y	3			30
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803 3	1 9	Y	1			31
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		Y	-0-			31
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1871 3	6 9	Y	5			36
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1762 3	2 9	Y	2			38
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1904 3	1 9	Y	1			39
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741 3		Y	-0-			39
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		22,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

WAHA (MONTOKA FB-2)				94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200										
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476	
01	9331 X	5874	-0-	-3457	-0-	5874	3		Y	-0-			118	
02	INC G-10	4211	-0-	4211	-0-	4211	3		Y	-0-	83	1	35	
03	INC G-10	4586	-0-	4586	-0-	8797	4586	3	Y	-0-			35	
04	14329 X	5532	-0-	-8797	-0-	5526	3	6 9	Y	5	17	1	23	
05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6435	3	19 9	Y	17	15	1	25	
06	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9421	3	24 9	Y	22			47	
07	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8206	3	30 9	Y	27	22	1	52	
08	INC G-10	8583	-0-	8583	-0-	8547	3	36 9	Y	33	30	1	55	
09	INC G-10	5073	-0-	5073	-0-	5041	3	32 9	Y	29	33	1	51	
10	21825 X	8169	-0-	-13656	-0-	8132	3	37 9	Y	34			85	
11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8504	3	47 9	Y	43	87	1	41	
*12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10686	3	57 9	Y	52			93	
TOTAL GAS PROD:				85,457	TOTAL CONDENSATE PROD:				262					

TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3		Y	-0-			3
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3		Y	-0-	2	1	1
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4799 3	18 9	Y	16			17
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4902 3	17 9	Y	15	8	1	24
05	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5122 3	14 9	Y	13	16	1	21
06	4770 X	4687	-0-	-83	-0-	4687 3		Y	-0-			21
07	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	4629 3	7 9	Y	6	10	1	17
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4417 3	25 9	Y	23	10	1	30
09	4230 X	4041	-0-	-189	-0-	4023 3	18 9	Y	16	18	1	28
10	4371 X	4308	-0-	-63	-0-	4293 3	15 9	Y	14			42
11	4230 X	4199	-0-	-31	-0-	4178 3	21 9	Y	19	43	1	18
12	4371 X	4364	-0-	-7	-0-	4339 3	25 9	Y	23			41
TOTAL GAS PROD:		54,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

WAHA (MONTOKA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554														
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	61876 X	60676	-0-	-1200	-0-	60251	2	425	9	N	386	386 0	115	
02	55888 X	49709	-0-	-6179	-0-	49709	2			N	-0-		115	
03	60047 X	56116	-0-	-3931	-0-	55906	2	210	9	N	191	191 0	115	
04	56550 X	50184	-0-	-6366	-0-	50184	2			N	-0-		115	
05	60667 X	53285	-0-	-7382	-0-	52894	2	391	9	N	355	355 0	115	
06	58710 X	51890	-0-	-6820	-0-	51683	2	207	9	N	188	188 0	115	
07	56110 X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-		115	
08	56110 X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-		115	
09	51570 X	25474	-0-	-26096	-0-	25268	2	206	9	N	187	187 0	115	
10	55583 X	37454	-0-	-18129	-0-	37253	2	201	9	N	183	183 0	115	
11	54140 X	54140	-0-	-0-	-0-	54140	2			N	-0-		115	
12	55583 X	49720	-0-	-5863	-0-	49318	2	402	9	N	365	365 0	115	
TOTAL GAS PROD:		599,816			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,855				

SHELL WESTERN E&P 774719														
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
01	6913 X	6385	-0-	-528	-0-	6379	2	6	9	N	5		93	
02	6244 X	5990	-0-	-254	-0-	5981	2	9	9	N	8		101	
03	6727 X	6519	-0-	-208	-0-	6519	2			N	-0-		101	
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	6519	2	783	9	N	712	712 1	101	
05	6634 X	6381	-0-	-253	-0-	6307	2	74	9	N	67	67 1	101	
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-		101	
07	7533 X	6599	-0-	-934	-0-	6585	2	14	9	N	13		114	
08	7533 X	5910	-0-	-1623	-0-	5890	3	20	9	N	18		132	
09	7290 X	3715	-0-	-3575	-0-	3713	3	2	9	N	2		134	
10	6603 X	5358	-0-	-1245	-0-	5339	2	19	9	N	17		151	
*11	6390 X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	3			N	-0-		151	
12	6603 X	5898	-0-	-705	-0-	5898	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,931			TOTAL CONDENSATE PROD:					842				

XTO ENERGY INC. 945936														
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
01	24025 X	20955	-0-	-3070	-0-	20955	3			Y	-0-		103	
02	20944 X	19861	-0-	-1083	-0-	19861	3			Y	-0-	70 1	33	
03	22940 X	22455	-0-	-485	-0-	22455	3			Y	-0-		33	
04	22200 X	21447	-0-	-753	-0-	21447	3			Y	-0-		33	
05	22909 X	22064	-0-	-845	-0-	22064	3			Y	-0-		33	
06	21720 X	20810	-0-	-910	-0-	20810	3			Y	-0-		33	
07	22444 X	21415	-0-	-1029	-0-	21415	3			Y	-0-		33	
08	22382 X	21105	-0-	-1277	-0-	21105	3			Y	-0-		33	
09	21450 X	19916	-0-	-1534	-0-	19916	3			Y	-0-		33	
10	22072 X	20778	-0-	-1294	-0-	20778	3			Y	-0-		33	
11	20820 X	19496	-0-	-1324	-0-	19496	3			Y	-0-		33	
*12	21421 X	20143	-0-	-1278	-0-	20143	3			Y	-0-	3 6	30	
TOTAL GAS PROD:		250,445			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WAHA (MONTOKA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11718 X	11200	-0-	-518	-0-	11168	3	32	9	N	29		99
02	10416 X	10282	-0-	-134	-0-	10260	3	22	9	N	20		119
03	11532 X	11275	-0-	-257	-0-	11254	3	21	9	N	19		138
04	11160 X	10883	-0-	-277	-0-	10852	3	31	9	N	28		166
05	11470 X	11251	-0-	-219	-0-	11250	3	1	9	N	1		167
06	11010 X	10770	-0-	-240	-0-	10762	3	8	9	N	7		174
07	11377 X	11267	-0-	-110	-0-	11265	3	2	9	N	2	162 1	14
08	11284 X	11002	-0-	-282	-0-	10816	3	186	9	N	169	161 1	22
09	10890 X	10563	-0-	-327	-0-	10549	3	14	9	N	13		35
10	11253 X	10939	-0-	-314	-0-	10918	3	21	9	N	19		54
11	10890 X	10561	-0-	-329	-0-	10542	3	19	9	N	17		71
12	11253 X	10811	-0-	-442	-0-	10787	3	24	9	N	22		93
TOTAL GAS PROD:		130,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		346							

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

01	25947 X	21830	-0-	-4117	-0-	21764	3	66	9	N	60		155
02	23044 X	22633	-0-	-411	-0-	22550	3	83	9	N	75	190 1	40
03	25513 X	23656	-0-	-1857	-0-	23590	3	66	9	N	60		100
04	24090 X	22042	-0-	-2048	-0-	21964	3	78	9	N	71		171
05	25048 X	22792	-0-	-2256	-0-	22730	3	62	9	N	56		227
06	24240 X	21568	-0-	-2672	-0-	21523	3	45	9	N	41	190 1	78
07	25048 X	23887	-0-	-1161	-0-	23817	3	70	9	N	64		142
08	23622 X	22872	-0-	-750	-0-	22813	3	59	9	N	54		196
09	22050 X	20882	-0-	-1168	-0-	20826	3	56	9	N	51		247
10	23622 X	22474	-0-	-1148	-0-	22408	3	66	9	N	60	186 1	121
11	22860 X	22031	-0-	-829	-0-	21956	3	75	9	N	68		189
12	23622 X	21599	-0-	-2023	-0-	21529	3	70	9	N	64	182 1	71
TOTAL GAS PROD:		268,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		724							

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

01	40672 X	39628	-0-	-1044	-0-	39362	2	266	9	N	242	373 1	64
02	35868 X	30649	-0-	-5219	-0-	30508	2	141	9	N	128		192
03	39711 X	35008	-0-	-4703	-0-	34843	2	165	9	N	150	192 1	148
04	38430 X	31758	-0-	-6672	-0-	31660	2	98	9	N	89		237
05	39618 X	33296	-0-	-6322	-0-	33113	2	183	9	N	166	166 1	237
06	38340 X	35630	-0-	-2710	-0-	35506	2	124	9	N	113	191 1	159
07	35392 X	35392	-0-	-0-	-0-	35239	2	153	9	N	139		298
08	34999 X	33205	-0-	-1794	-0-	33102	2	103	9	N	94	177 1	215
09	35640 X	17377	-0-	-18263	-0-	17290	2	87	9	N	79	178 1	116
10	36828 X	36567	-0-	-261	-0-	36390	2	177	9	N	161		277
11	35640 X	34472	-0-	-1168	-0-	34297	2	175	9	N	159	188 1	248
12	35402 X	29794	-0-	-5608	-0-	29650	2	144	9	N	131	184 1	195
TOTAL GAS PROD:		392,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,651							

WAHA (MONTROYA FB-3)			94648 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			945936													
MOORE, WAYNE			WELL #: 14		RRCID -> 174552		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 17258		PERF.13045 - 13321					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8618	8553	-0-	-65	-0-	8491	3	62	9	N	56	161	1			61
02	8723	8723	-0-	-0-	-0-	8683	3	40	9	N	36					97
03	9064	9064	-0-	-0-	-0-	9028	3	36	9	N	33					130
04	8162	8162	-0-	-0-	-0-	8116	3	46	9	N	42					172
05	8381	8381	-0-	-0-	-0-	8348	3	33	9	N	30	169	1			33
06	8371	8371	-0-	-0-	-0-	8350	3	21	9	N	19					52
07	8488	8488	-0-	-0-	-0-	8452	3	36	9	N	33					85
08	9052 #	8286	-0-	-766	-0-	8247	3	39	9	N	35					120
09	9722 R	9722	-0-	-0-	-0-	9678	3	44	9	N	40					160
10	8649 #	8188	-0-	-461	-0-	8159	3	29	9	N	26	171	1			15
11	8370 #	8243	-0-	-127	-0-	8190	3	53	9	N	48					63
12	10044 #	8318	-0-	-1726	-0-	8281	3	37	9	N	34					97
TOTAL GAS PROD:		102,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		432								

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)				94656 086	ASSOCIATED		49B			CNTY: REEVES					
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
BODKINS, J.D.				WELL #:	RRCID ->	154679	COMPL.	DATE	06/09/1995	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5496 -	5540
01	868 #	820	-0-	-48	-0-	2	1	776	2	Y	38	40	1		9
						42	9								
02	784 #	741	-0-	-43	-0-	3	1	708	2	Y	27	26	1		10
						30	9								
03	868 #	820	-0-	-48	-0-	3	1	783	2	Y	31	32	1		9
						34	9								
04	900 #	766	-0-	-134	-0-	735	2	31	9	Y	28	26	1		11
05	806 #	716	-0-	-90	-0-	686	2	30	9	Y	27	26	1		12
06	780 #	689	-0-	-91	-0-	655	2	34	9	Y	31	26	1		17
07	806 #	561	-0-	-245	-0-	528	2	33	9	Y	30	34	1		13
08	806 #	528	-0-	-278	-0-	498	2	30	9	Y	27	33	1		7
09	780 #	280	-0-	-500	-0-	265	2	15	9	Y	14	13	1		8
10	713 #	331	-0-	-382	-0-	310	2	21	9	Y	19	19	1		8
*11	690 #	302	-0-	-388	-0-	294	2	8	9	Y	7	13	1		2
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	428	2	21	9	Y	19	15	1		6
TOTAL GAS PROD:			7,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			298								

BODKIN, J. D.				WELL #:	5	RRCID -> 168245	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	5953 -	5980
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.		666430							
FROST, J.		WELL #: 7		RRCID -> 150835		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6450	
								PERF. 4914 - 4923	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			22
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			22
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			22
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			22
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			22
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2			22
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			22
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			22
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2			22
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			22
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			22
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			22
TOTAL GAS PROD:		4,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6445	
								PERF. 4918 - 4923	
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 2	N	-0-	-0-
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440 2	N	-0-	-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2	N	-0-	-0-
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275 2	N	-0-	-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2	N	-0-	-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2	N	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2	N	-0-	-0-
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
BODKINS		WELL #: 12H		RRCID -> 195658		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 12657 - 13701	
01	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045 2	N	-0-	162
02	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918 2	N	-0-	162
03	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	20184 2	3 9 N	3	165
04	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	18007 2	N	-0-	165
05	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	18436 2	N	-0-	165
06	13200 X	13183	-0-	-17	-0-	13183 2	N	-0-	165
07	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	15469 2	N	-0-	165
08	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718 2	N	-0-	165
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2	N	-0-	165
10	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12878 2	2 9 N	2 142 1	25
11	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619 2	N	-0-	25
*12	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501 2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		177,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
FROST, J.			WELL #:	3H	RRCID -> 150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286				
01	5673 X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2		N	-0-		183
02	5124 X	5015	-0-	-109	-0-	5009	2	6 9	N	5		188
03	5673 X	5449	-0-	-224	-0-	5449	2		N	-0-		188
04	5490 X	5248	-0-	-242	-0-	5248	2		N	-0-		188
05	5673 X	5454	-0-	-219	-0-	5454	2		N	-0-		188
06	5430 X	5219	-0-	-211	-0-	5219	2		N	-0-		188
07	5549 X	5345	-0-	-204	-0-	5345	2		N	-0-		188
08	5456 X	5315	-0-	-141	-0-	5315	2		N	-0-		188
09	5280 X	2557	-0-	-2723	-0-	2557	2		N	-0-		188
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2		N	-0-		188
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-		188
*12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-		188
TOTAL GAS PROD:		62,128			TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BARBER, W. T.		WELL #:		8	RRCID -> 176618		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL		DEPTH 16860		PERF.12546 - 12802		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	575	-0-	-262	-0-		575	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2			N	-0-			-0-
03	744 N	612	-0-	-132	-0-		612	2			N	-0-			-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-		487	2			N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2			N	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-			-0-
07	496 N	353	-0-	-143	-0-		353	2			N	-0-			-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-		710	2			N	-0-			-0-
09	630 N	416	-0-	-214	-0-		416	2			N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2			N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2			N	-0-			-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,191				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TREES, J. C. ESTATE ET AL				WELL #:	4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL	DEPTH	17150	PERF.13216	- 15498
01	15345 X	10868	-0-	-4477	-0-	10868	2			N	-0-			48
02	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-			48
03	12834 X	12364	-0-	-470	-0-	12364	2			N	-0-			48
04	12420 X	11782	-0-	-638	-0-	11782	2			N	-0-			48
05	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-			48
06	12420 X	8968	-0-	-3452	-0-	8968	2			N	-0-			48
07	12834 X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2			N	-0-			48
08	12338 X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	2			N	-0-			48
09	11940 X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	2			N	-0-			48
10	12338 X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2			N	-0-			48
11	11250 X	9857	-0-	-1393	-0-	9857	2			N	-0-			48
12	11625 X	7342	-0-	-4283	-0-	7342	2			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:				131,312	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MOORE-GILMORE				WELL #:	1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL	DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014
01	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	2245	3			N	-0-			126
02	2352 X	2014	-0-	-338	-0-	2014	3			N	-0-			126
03	2356 X	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-			126
04	2160 X	1924	-0-	-236	-0-	1922	3	2	9	N	2	2	8	126
05	2232 X	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-			126
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			126
07	2232 X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-			126
08	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-			126
09	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055	3			N	-0-			126
10	2356 X	1806	-0-	-550	-0-	1806	3			N	-0-			126
11	2280 X	1679	-0-	-601	-0-	1679	3			N	-0-			126
12	2201 X	1841	-0-	-360	-0-	1840	3	1	9	N	1	1	8	126
TOTAL GAS PROD:				24,460	TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
RAPE 14		WELL #:		1HU		RRCID -> 188762		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH N/A	
										PERF.12633 - 12860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	205731 X	205731	-0-	-0-	-0-	205731	2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2661	-0-	-83	-0-	2661	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2	N	-0-		-0-
04	6420 X	2860	-0-	-3560	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
05	6634 X	2969	-0-	-3665	-0-	2969	2	N	-0-		-0-
06	6420 X	2839	-0-	-3581	-0-	2839	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
08	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
09	2880 X	1421	-0-	-1459	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-		-0-
*11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-		-0-
*12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		237,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKEN 11		WELL #:		1		RRCID -> 195544		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17500	
										PERF.12770 - 16549	
01	6231 X	4248	-0-	-1983	-0-	4248	2	N	-0-		20
02	5544 X	4396	-0-	-1148	-0-	4396	2	N	-0-		20
03	5239 X	4100	-0-	-1139	-0-	4100	2	N	-0-		20
04	4890 X	3979	-0-	-911	-0-	3979	2	N	-0-		20
05	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3875	2	N	-0-		20
06	4710 X	1751	-0-	-2959	-0-	1751	2	N	-0-		20
07	4867 X	3584	-0-	-1283	-0-	3584	2	N	-0-		20
08	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	2	N	-0-		20
09	3990 X	1639	-0-	-2351	-0-	1639	2	N	-0-		20
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-		20
11	3480 X	773	-0-	-2707	-0-	773	2	N	-0-		20
12	3596 X	120	-0-	-3476	-0-	120	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		36,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936									
LIGON, S E 20											
		WELL #:		1HU		RRCID -> 192469		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 13880	
										PERF.12742 - 12986	
01	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	3796	3	1 9	Y	1	7
02	3640 X	3577	-0-	-63	-0-	3577	3		Y	-0-	7
03	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3		Y	-0-	7
04	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3		Y	-0-	7
05	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1 9	Y	1	8
06	3840 X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3		Y	-0-	8
07	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3		Y	-0-	8
08	3937 X	3870	-0-	-67	-0-	3866	3	4 9	Y	4	12
09	3810 X	3737	-0-	-73	-0-	3736	3	1 9	Y	1	13
10	3937 X	3814	-0-	-123	-0-	3814	3		Y	-0-	13
11	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3		Y	-0-	13
12	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3		Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		45,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
MCCALL, JACK O., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 037928		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A			
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-					89
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-					89
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-					89
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-					89
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					89
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				14	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//	94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
FROST, J.		WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2	N	-0-	-0-
02	5376 X	5262	-0-	-114	-0-	5262	2	N	-0-	-0-
03	5952 X	5850	-0-	-102	-0-	5850	2	N	-0-	-0-
04	5670 X	5640	-0-	-30	-0-	5640	2	N	-0-	-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	-0-	-0-
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2	N	-0-	-0-
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2	N	-0-	-0-
08	5890 X	5843	-0-	-47	-0-	5843	2	N	-0-	-0-
09	5700 X	2823	-0-	-2877	-0-	2823	2	N	-0-	-0-
10	5890 X	4865	-0-	-1025	-0-	4865	2	N	-0-	-0-
11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2	N	-0-	-0-
12	5890 X	5757	-0-	-133	-0-	5757	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,239	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
RAPE		WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
01	30938 X	16974	-0-	-13964	-0-	16974	2	N	-0-	71
02	33936 X	8938	-0-	-24998	-0-	8938	2	N	-0-	71
03	25823 X	11562	-0-	-14261	-0-	11562	2	N	-0-	71
04	24990 X	-0-	-0-	-24990	-0-	-0-	2	N	-0-	71
05	25823 X	13968	-0-	-11855	-0-	13968	2	N	-0-	71
06	37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2	N	-0-	71
07	11563 X	6762	-0-	-4801	-0-	6762	2	N	-0-	71
08	20178 X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2	N	-0-	71
09	37050 X	12249	-0-	-24801	-0-	12249	2	N	-0-	71
10	38285 X	10953	-0-	-27332	-0-	10953	2	N	-0-	71
11	37050 X	30611	-0-	-6439	-0-	30611	2	N	-0-	71
12	20181 X	9001	-0-	-11180	-0-	9001	2	N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		178,253	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAPE 13		WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2	N	-0-	82
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	915	2	N	-0-	82
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2	N	-0-	82
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	2	N	-0-	82
05	1023 N	651	-0-	-372	-0-	651	2	N	-0-	82
06	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	2	N	-0-	82
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	82
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	82
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2	N	-0-	82
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2	N	-0-	82
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-	82
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	82
TOTAL GAS PROD:		8,057	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	22134 X	12444	-0-	-9690	-0-	12444	2		N	-0-			213
02	15988 X	6341	-0-	-9647	-0-	6341	2		N	-0-			213
03	16337 X	9243	-0-	-7094	-0-	9243	2		N	-0-			213
04	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-				N	-0-			213
05	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2		N	-0-			213
06	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2		N	-0-			213
07	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2		N	-0-			213
08	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2		N	-0-			213
09	21150 X	10095	-0-	-11055	-0-	10095	2		N	-0-			213
10	21855 X	7204	-0-	-14651	-0-	7204	2		N	-0-			213
11	21150 X	7229	-0-	-13921	-0-	7229	2		N	-0-			213
12	19530 X	7367	-0-	-12163	-0-	7367	2		N	-0-			213
TOTAL GAS PROD:		136,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
 WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAR-WINK (DELAWARE) //CONT.// 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
 UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 R K PETROLEUM CORP. 687130
 UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 14584 - 14592

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

01	53847 X	42346	-0-	-11501	-0-	42346	2		N	-0-		-0-
02	48552 X	-0-	-0-	-48552	-0-				N	-0-		-0-
03	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-				N	-0-		-0-
04	51780 X	-0-	-0-	-51780	-0-				N	-0-		-0-
05	53506 X	38185	-0-	-15321	-0-	38185	2		N	-0-		-0-
06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895	2		N	-0-		-0-
07	44717 X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2		N	-0-		-0-
08	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	41255	2		N	-0-		-0-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	-0-	8238	2		N	-0-		-0-
10	51553 X	45237	-0-	-6316	-0-	45237	2		N	-0-		-0-
11	49890 X	36902	-0-	-12988	-0-	36902	2		N	-0-		-0-
12	44702 X	36831	-0-	-7871	-0-	36831	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 343,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SIANA OIL & GAS 779259
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

01	279 #	166	-0-	-113	-0-	148	3	18	9	N	16		215
02	252 #	232	-0-	-20	-0-	224	3	8	9	N	7		222
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	178 1	55
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	196	3	12	9	N	11		66
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	279	3	19	9	N	17		83
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11		94
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		94
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-		94
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	324	3	21	9	N	19		113
10	341 #	256	-0-	-85	-0-	237	3	19	9	N	17		130
11	330 #	231	-0-	-99	-0-	224	1	7	9	N	6	1 8	135
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
 SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)			95138 406	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD							
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC			238710											
BEATY, ESTHER			WELL #:	1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 7700	-	7766				
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1364 #	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
02	1232 #	955	-0-	-277	-0-	955	3			N	-0-			-0-
03	1395 #	610	-0-	-785	-0-	610	3			N	-0-			-0-
04	1350 #	503	-0-	-847	-0-	503	3			N	-0-			-0-
05	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
07	1054 #	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-			-0-
08	1457 #	672	-0-	-785	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	1410 #	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
10	1457 #	974	-0-	-483	-0-	974	3			N	-0-			-0-
11	1380 #	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
*12	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,540

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIS OPERATING CO.				683200												
SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #:		6	RRCID -> 043802		COMPL. DATE 01/24/1965		TOTAL DEPTH 8190		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013																

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #:	7	RRCID -> 043803	COMPL. DATE 12/11/1964	TOTAL DEPTH 8210	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 #	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-					-0-
02		308 #	201	-0-	-107	-0-	201	2		N	-0-					-0-
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					-0-
04		300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-					-0-
05		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
06		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-					-0-
07		372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-					-0-
08		372 #	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-					-0-
09		360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2		N	-0-					-0-
10		372 #	258	-0-	-114	-0-	258	2		N	-0-					-0-
11		360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		N	-0-					-0-
12		279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HARKEY ENERGY INC. 357094
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
713 N	8	-0-	-705	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			-0-	
674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-	
684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-	
868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3	N	-0-			-0-	
808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-	
748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-	
889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-	
868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-	
785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-	
870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3	N	-0-			-0-	
899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
744 N	585	-0-	-159	-0-	585	3	Y	-0-			-0-	
700 N	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-			-0-	
465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3	Y	-0-			-0-	
570 N	37	-0-	-533	-0-	37	3	Y	-0-			-0-	
305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1 9 Y	-1			1	
769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	Y	-0-			1	
499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			1	
188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-			1	
780 N	4	-0-	-776	-0-	4	3	Y	-0-			1	
496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3	Y	-0-			1	
180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1	
4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			2,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-				-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-				-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-				-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		Y	-0-				-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	-0-	1		1
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-				1
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-				1
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-				1
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-				1
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-				1
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-				1
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		2,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-				-0-
02		476 N	79	-0-	-397	-0-	79	3		N	-0-				-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
02		840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2		N	-0-				-0-
03		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-				-0-
04		870 N	690	-0-	-180	-0-	690	2		N	-0-				-0-
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-				-0-
08		1054 N	828	-0-	-226	-0-	828	2		N	-0-				-0-
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2		N	-0-				-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-				-0-
11		810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2		N	-0-				-0-
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2		N	-0-			125
02	2996 X	2563	-0-	-433	-0-	2563	2		N	-0-			125
03	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2		N	-0-			125
04	3210 X	2575	-0-	-635	-0-	2575	2		N	-0-			125
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			125
06	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2		N	-0-			125
07	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2		N	-0-			125
08	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2		N	-0-			125
09	3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2		N	-0-			125
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2		N	-0-			125
11	2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2		N	-0-			125
*12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		33,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	377	-0-	377	377	377	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	404	-0-	404	781	404	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	392	-0-	392	1173	392	2		Y	-0-			-0-
11	1523 X	350	-0-	-1173	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATCO (GRAY BURG) BIG STAR OIL & GAS, LLC ABELL CITY "C"				95440 300 070445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
WELL #:				1	RRCID -> 107794	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	2096 -	2180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
MCCABE		WELL #:		30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	876	-0-	-116	-0-		856	2	20	9	N	18			85
02	952 N	668	-0-	-284	-0-		649	2	19	9	N	17			102
03	930 N	837	-0-	-93	-0-		815	2	22	9	N	20			122
04	840 N	834	-0-	-6	-0-		806	2	28	9	N	25			147
05	744 N	595	-0-	-149	-0-		584	2	11	9	N	10			157
06	810 N	485	-0-	-325	-0-		474	2	11	9	N	10			167
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1254	2	36	9	N	33	162	1	38
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		965	2	35	9	N	32			70
09	480 N	266	-0-	-214	-0-		263	2	3	9	N	3			73
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1492	2	39	9	N	35			108
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1071	2	32	9	N	29			137
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1061	2	29	9	N	26	135	1	28
TOTAL GAS PROD:		10,575				TOTAL CONDENSATE PROD:				258					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630	
								PERF.11208 - 11218	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428	
								PERF.10824 - 11177	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. //CONT.// 058921
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 71 RRCID -> 021055 COMPL. DATE 09/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	1209 X	807	-0-	-402	-0-	763	2	44	9	N	40						147
02	1064 X	906	-0-	-158	-0-	861	2	45	9	N	41						188
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	188	1				52
04	1050 X	987	-0-	-63	-0-	933	2	54	9	N	49						101
05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1040	2	56	9	N	51						152
06	1230 X	944	-0-	-286	-0-	889	2	55	9	N	50						202
07	1271 X	566	-0-	-705	-0-	538	2	28	9	N	25	182	1				45
08	1271 X	936	-0-	-335	-0-	882	2	54	9	N	49						94
09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	639	2	31	9	N	28						122
10	1085 X	816	-0-	-269	-0-	768	2	48	9	N	44						166
11	930 X	707	-0-	-223	-0-	657	2	50	9	N	45	167	1				44
12	930 X	397	-0-	-533	-0-	371	2	26	9	N	24						68

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
 MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	974	-0-	-286	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1395 X	1232	-0-	-163	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	510	-0-	-916	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	1426 X	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	1320 X	875	-0-	-445	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1364 X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

01	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	806 N	340	-0-	-466	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	870 N	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750											
WOODWARD, F.			WELL #:		1	RRCID -> 046451		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4553	PERF. 3970	-	4440
M																
0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
06	2730 N	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2728 N	1437	-0-	-1291	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
08	2325 N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1335	-0-	-645	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
*12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FARISS, AUBREY					WELL #:	1	RRCID -> 098740	COMPL. DATE 12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876	-	4316
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODWARD, F.				WELL #:	2	RRCID -> 132404	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF. 3996 - 4484
01	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	2608	2	N	-0-	-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-	-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-	-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2539	-0-	-311	-0-	2539	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	1636	-0-	-1309	-0-	1636	2	N	-0-	-0-
08	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	2425	2	N	-0-	-0-
09	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2	N	-0-	-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2	N	-0-	-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-	-0-
*12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					148
02		2800 N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					148
03		3100 N	6948	-0-	3848	5267	6948	2			N	-0-					148
04		3000 N	5997	-0-	2997	8264	5997	2			N	-0-					148
05		13222 X	4958	-0-	-8264	-0-	4919	2	39	9	N	35					183
06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44					227
07		3038 X	1765	-0-	-1273	-0-	1747	2	18	9	N	16	178	1			65
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	N	32					97
09		2940 X	1864	-0-	-1076	-0-	1864	2			N	-0-					97
10		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6129	2	75	9	N	68					165
11		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3455	2	31	9	N	28					193
*12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4168	2	39	9	N	35					228
TOTAL GAS PROD:				47,179				TOTAL CONDENSATE PROD:				258					

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			Y	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				79				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

01	744 N	647	-0-	-97	-0-		647	2			Y	-0-					-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			Y	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	571	-0-	-59	-0-		571	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	424	-0-	-320	-0-		424	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	511	-0-	-179	-0-		511	2			Y	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-					-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-		468	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-		547	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	505	-0-	-305	-0-		505	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	147	-0-	-349	-0-		147	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	3011	-0-	-4739	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	5425	-0-	-3069	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	8220 X	5663	-0-	-2557	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	2672	-0-	-5822	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	7347 X	2656	-0-	-4691	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	1688	-0-	-3982	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	5859 X	2945	-0-	-2914	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	2719	-0-	-2951	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

01	4557 X	3133	-0-	-1424	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3423	-0-	-693	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3724	-0-	-476	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4252	-0-	-728	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	2324	-0-	-2822	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	3604	-0-	-1542	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	1268	-0-	-3412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3452	-0-	-808	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

01	6014 X	3701	-0-	-2313	-0-	3528	2	173	9	Y	157	150	1			20
02	5348 X	4549	-0-	-799	-0-	4397	2	152	9	Y	138	150	1			8
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5884	2	172	9	Y	156	150	1			14
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4751	2	151	9	Y	137	134	1			17
05	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5560	2	169	9	Y	154	150	1			21
06	5850 X	3104	-0-	-2746	-0-	2920	2	184	9	Y	167	150	1			38
07	6045 X	3509	-0-	-2536	-0-	3369	2	140	9	Y	127	150	1			15
08	6045 X	5114	-0-	-931	-0-	4948	2	166	9	Y	151	150	1			16
09	5550 X	2707	-0-	-2843	-0-	2544	2	163	9	Y	148	150	1			14
10	5735 X	4839	-0-	-896	-0-	4770	2	69	9	Y	63	62	1			15
11	4950 X	3572	-0-	-1378	-0-	3525	2	47	9	Y	43	45	1			13
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	4943	2	95	9	Y	86	87	1			12

TOTAL GAS PROD: 52,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750													
MILLAR, L. H. ETAL			WELL #:		22	RRCID -> 168206		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4410	PERF. 3347 - 3381				
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

MILLAR, L. H. ET AL															
WELL #: 3927															
RRCID -> 171061															
COMPL. DATE 09/11/1998															
TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170															
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			Y	-0-			-0-
02	3424	X	3309	-0-	-115	-0-	3309	2			Y	-0-			-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-			-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-			-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-			-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-			-0-
07	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-			-0-
09	3450	X	1833	-0-	-1617	-0-	1833	2			Y	-0-			-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-			-0-
11	3450	X	2549	-0-	-901	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
12	3565	X	2775	-0-	-790	-0-	2775	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,839				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FARISS, AUBREY															
WELL #: 2															
RRCID -> 184713															
COMPL. DATE 08/01/2001															
TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259															
01	3689	X	2801	-0-	-888	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2818	-0-	-374	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	2751	-0-	-639	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	2142	-0-	-1361	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,253				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157 - 4161				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4867 X	3165	-0-	-1702	-0-		3165	2			Y	-0-			-0-
02	4228 X	3500	-0-	-728	-0-		3500	2			Y	-0-			-0-
03	4681 X	4415	-0-	-266	-0-		4415	2			Y	-0-			-0-
04	3870 X	3652	-0-	-218	-0-		3652	2			Y	-0-			-0-
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-		4939	2			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3851	-0-	-409	-0-		3851	2			Y	-0-			-0-
07	4402 X	2476	-0-	-1926	-0-		2476	2			Y	-0-			-0-
08	4588 X	3229	-0-	-1359	-0-		3229	2			Y	-0-			-0-
09	4440 X	1837	-0-	-2603	-0-		1837	2			Y	-0-			-0-
10	4588 X	3053	-0-	-1535	-0-		3053	2			Y	-0-			-0-
11	3840 X	1142	-0-	-2698	-0-		1142	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013 - 4232	
01	2759 N	1975	-0-	-784	-0-	1975	2		Y	-0-		-0-
02	2156 N	641	-0-	-1515	-0-	641	2		Y	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-
04	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	1696	2		Y	-0-		-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-		-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-
07	1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2		Y	-0-		-0-
08	2294 N	1724	-0-	-570	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-
09	1830 N	1017	-0-	-813	-0-	1017	2		Y	-0-		-0-
10	1302 N	872	-0-	-430	-0-	872	2		Y	-0-		-0-
11	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2		Y	-0-		-0-
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166								
MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID -> 053737	COMPL. DATE 09/22/1972	TOTAL DEPTH 4568	PERF. N/A			
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
WEST				WELL #: 2201	RRCID -> 132880	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 4126 - 4412						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	12 1	1215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	6 1	1092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	906 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1054 N	884	-0-	-170	-0-	2 1	882 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	838 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	900 N	807	-0-	-93	-0-	807 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	3 1	824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	2 1	785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	4 1	781 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,260			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST				WELL #:	2202A	RRCID ->	141618	COMPL.	DATE	06/01/1992	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	4166	-	4584
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	8	1	793	2	Y	3					23
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	3	9									
							4	1	708	2	Y	14					37
							15	9									
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					37
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	685	2	3	9	Y	3					40
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	683	2	8	9	Y	7					47
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8					55
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	1	1	689	2	Y	2					57
							2	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	30	1			48
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	437	2	8	9	Y	7					55
10	682	N	422	-0-	-260	-0-	2	1	411	2	Y	8					63
							9	9									
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	1	1	484	2	Y	-0-					63
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	414	2	Y	-0-					63
TOTAL GAS PROD:				7,414	TOTAL CONDENSATE PROD:				73								

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
TXL G				WELL #:		RRCID -> 192399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10677		PERF. 8247 - 8313	
01	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	2370	2	977	9	Y	888	907	1		173
02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	2136	2	1078	9	Y	980	920	1	6 8	227
03	4573 R	4573	-0-	-0-	-0-	3264	2	1309	9	Y	1190	1187	1		230
04	5125 R	5125	-0-	-0-	-0-	4104	2	1021	9	Y	928	973	1		185
05	DLQ G-10	4719	-0-	4719	-0-	3808	2	911	9	Y	828	950	1		63
06	DLQ G-10	4327	-0-	4327	-0-	9046	2	1078	9	Y	980	785	1		258
07	DLQ G-10	3737	-0-	3737	-0-	12783	2	887	9	Y	806	766	1		298
08	11380	4096	-0-	-7284	-0-	5499	2	873	9	Y	794	977	1		115
09	9276 R	3777	-0-	-5499	-0-	2789	2	988	9	Y	898	797	1		216
10	4712 #	4683	-0-	-29	-0-	3643	2	1040	9	Y	945	951	1		210
11	5139 R	5139	-0-	-0-	-0-	4055	2	1084	9	Y	985	806	1		389
*12	6565 R	6565	-0-	-0-	-0-	5684	2	881	9	Y	801	982	1		208
TOTAL GAS PROD:				53,302		TOTAL CONDENSATE PROD:				11,023					

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
WAH00 56-3-3		WELL #:		1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007								
		TOTAL		DEPTH 16200		PERF.13120		- 15235								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					20
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3	3	8			20
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	284	2	22	9	N	20	20	8			20
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					20
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					20
07	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					20
08	744 N	208	-0-	-536	-0-	208	2			N	-0-					20
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					20
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					20
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					20
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		4,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

GOBLIN 56-2-35				WELL #:	1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982 - 12992
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
WHITE & BAKER -F-				WELL #:	1	RRCID -> 034497	COMPL. DATE	11/03/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1714 - 1750
01	434	X	344	-0-	-90	-0-	344	2	N	-0-		158
02	392	X	354	-0-	-38	-0-	354	2	N	-0-		158
03	434	X	372	-0-	-62	-0-	372	2	N	-0-		158
04	420	X	317	-0-	-103	-0-	317	2	N	-0-		158
05	403	X	347	-0-	-56	-0-	347	2	N	-0-		158
06	390	X	303	-0-	-87	-0-	303	2	N	-0-		158
07	403	X	170	-0-	-233	-0-	170	2	N	-0-		158
08	372	X	208	-0-	-164	-0-	208	2	N	-0-		158
09	330	X	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-		158
10	341	X	159	-0-	-182	-0-	159	2	N	-0-		158
11	300	X	149	-0-	-151	-0-	149	2	N	-0-		158
12	310	X	199	-0-	-111	-0-	199	2	N	-0-		158
TOTAL GAS PROD:				3,212	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07		217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-						-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-						-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-
06	90 N	-0-	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-						-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-						-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			386			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

01	155 X	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-						-0-
02	112 X	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-						-0-
03	93 X	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-						-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
06	60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-						-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
08	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-						-0-
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-						-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-						-0-
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-						-0-
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 X	1671	-0-	-561	-0-	1671	2		N	-0-				-0-
02		2016 X	1903	-0-	-113	-0-	1903	2		N	-0-				-0-
03		2139 X	2032	-0-	-107	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
04		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
05		2108 X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2		N	-0-				-0-
06		2040 X	1750	-0-	-290	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
07		2139 X	1234	-0-	-905	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
08		2139 X	1286	-0-	-853	-0-	1286	2		N	-0-				-0-
09		2070 X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
10		1798 X	1701	-0-	-97	-0-	1701	2		N	-0-				-0-
11		1740 X	1072	-0-	-668	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
12		1767 X	1136	-0-	-631	-0-	1136	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				19,298				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

01		1922 X	1660	-0-	-262	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
02		1764 X	1760	-0-	-4	-0-	1760	2		N	-0-				-0-
03		1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
04		1890 X	1767	-0-	-123	-0-	1767	2		N	-0-				-0-
05		1953 X	1328	-0-	-625	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
06		1890 X	890	-0-	-1000	-0-	890	2		N	-0-				-0-
07		1953 X	722	-0-	-1231	-0-	722	2		N	-0-				-0-
08		1922 X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
09		1770 X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-				-0-
11		1140 X	884	-0-	-256	-0-	884	2		N	-0-				-0-
12		1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				15,830				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

01		279 X	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-				-0-
02		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-
03		279 X	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-				-0-
04		270 X	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-				-0-
05		279 X	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-				-0-
06		270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-				-0-
07		279 X	136	-0-	-143	-0-	136	2		N	-0-				-0-
08		279 X	127	-0-	-152	-0-	127	2		N	-0-				-0-
09		270 X	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-				-0-
10		279 X	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-				-0-
11		240 X	62	-0-	-178	-0-	62	2		N	-0-				-0-
12		217 X	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,347				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-					89
02		280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2		N	-0-					89
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					89
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-					89
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-					89
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-					89
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-					89
08		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-					89
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-					89
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-					89
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-					89
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

01	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					35
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					35
03	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			N	-0-					35
04	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	1736	2			N	-0-					35
05	3131 X	1984	-0-	-1147	-0-	1984	2			N	-0-					35
06	3030 X	1841	-0-	-1189	-0-	1841	2			N	-0-					35
07	3131 X	891	-0-	-2240	-0-	891	2			N	-0-					35
08	2759 X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-					35
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					35
10	1984 X	641	-0-	-1343	-0-	641	2			N	-0-					35
11	1830 X	706	-0-	-1124	-0-	706	2			N	-0-					35
12	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	1482	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					84
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					84
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					84
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					84
*12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 X	242	-0-	-471	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	644 X	245	-0-	-399	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	713 X	203	-0-	-510	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	570 X	129	-0-	-441	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	279 X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	270 X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	279 X	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	217 X	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	150 X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,302				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

01	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		79				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1540 - 1631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER F				WELL #:	11	RRCID -> 210224	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	1929 PERF. 1684 - 1780
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2	N	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 194

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC.				432469						
WWJD		WELL #:		1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068 PERF.	2045 -	2050
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
 WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 SHELL WESTERN E&P 774719
 DALTEx STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11867 - 12785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719															
DF RANCH STATE 62-6		WELL #:		1	RRCID -> 251625		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8572 - 8616								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-	
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-							N	-0-					-0-	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DF RANCH 63-3		WELL #:		1H	RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 4609 - 8102	
01	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78	2		N	-0-		-0-
05	465 N	12	-0-	-453	-0-	12	2		N	-0-		-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-		-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	868 X	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-		-0-
09	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	18588	2		N	-0-		-0-
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2		N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
*12	3100 N	13869	-0-	10769	10769	13869	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 253625		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH		9434 PERF. 9800 - 11500	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE MULE (ATOKA) 96967 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 121657 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 17300 PERF. 15284 - 15386
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 02 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 03 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 04 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282
 01 186 # 181 -0- -5 -0- 181 1 N -0- -0-
 02 196 # 172 -0- -24 -0- 172 1 N -0- -0-
 03 217 R 217 -0- -0- -0- 217 1 N -0- -0-
 04 210 # 168 -0- -42 -0- 168 1 N -0- -0-
 05 186 # 5 -0- -181 -0- 5 1 N -0- -0-
 06 210 # -0- -0- -210 -0- N -0- -0-
 07 217 # -0- -0- -217 -0- N -0- -0-
 08 217 # -0- -0- -207 -0- 10 1 N -0- -0-
 09 180 # -0- -0- -180 -0- N -0- -0-
 10 5 # -0- -0- -5 -0- N -0- -0-
 11 70 R 70 -0- -0- -0- 70 1 N -0- -0-
 *12 79 R 79 -0- -0- -0- 79 1 N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 902

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 02 T. A. -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			207
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			207
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			207
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			207
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			207
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			207
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			207
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			207
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			207
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			207
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		4,281			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			186
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			186
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			186
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			186
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			186
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			186
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		2,539			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIE B. (QUEEN)		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WILSON BROTHERS		927900		927900												
WILSON RANCH -21-		WELL #:		1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	0 W	50	-0-	50	163	50	2			N	-0-					-0-
05	0 W	678	-0-	678	841	678	2			N	-0-					-0-
06	0 W	605	-0-	605	1446	605	2			N	-0-					-0-
07	0 W	176	-0-	176	1622	176	2			N	-0-					-0-
08	0 W	105	-0-	105	1727	105	2			N	-0-					-0-
*09	0 W	46	-0-	46	1773	46	2			N	-0-					-0-
*10	0 W	104	-0-	104	1877	104	2			N	-0-					-0-
11	0 W	159	-0-	159	2036	159	2			N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2036					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,923				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WINK, S. (ATOKA)				98028 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER	
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	5 U	RRCID -> 190689	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL	DEPTH	N/A PERF.13272 - 13336
01	3379 #	2225	-0-	-1154	-0-	2225	2	Y	-0-		-0-
02	3052 #	2595	-0-	-457	-0-	2595	2	Y	-0-		-0-
03	6676	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2	Y	-0-		-0-
04	5708	2817	-0-	-2891	-0-	2817	2	Y	-0-		-0-
05	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	Y	-0-		-0-
06	3060	2829	-0-	-231	-0-	2829	2	Y	-0-		-0-
07	3162	1476	-0-	-1686	-0-	1476	2	Y	-0-		-0-
08	3162	2458	-0-	-704	-0-	2458	2	Y	-0-		-0-
09	2970 #	2953	-0-	-17	-0-	2953	2	Y	-0-		-0-
10	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	Y	-0-		-0-
11	2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	Y	-0-		-0-
*12	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755						
SEALY 90				WELL #:	1H	RRCID -> 195191	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15610 - 15690
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAGE: 2006

HUTCHINGS-SEALY				WELL #:	4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 18950	PERF.	N/A		
01	10416 X	3719	-0-	-6697	-0-	308 202 9	1	3209	2	Y	184	163	0	218
02	9408 X	7134	-0-	-2274	-0-	308 350 9	1	6476	2	Y	318	340	0	196
03	10385 X	4000	-0-	-6385	-0-	308 242 9	1	3450	2	Y	220	163	0	253
04	10050 X	7941	-0-	-2109	-0-	308 253 9	1	7380	2	Y	230	323	0	160
05	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	308 205 9	1	8183	2	Y	186	162	0	184
06	7650 X	7070	-0-	-580	-0-	308 160 9	1	6602	2	Y	145	159	0	170
07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	308 154 9	1	8494	2	Y	140			310
08	8711 X	8024	-0-	-687	-0-	308 209 9	1	7507	2	Y	190	162	0	338
09	8430 X	8422	-0-	-8	-0-	308 185 9	1	7929	2	Y	168	161	0	345
10	8959 X	7675	-0-	-1284	-0-	308 215 9	1	7152	2	Y	195	327	0	213
11	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	308 234 9	1	8401	2	Y	213	167	0	259
12	8959 X	6869	-0-	-2090	-0-	308 164 9	1	6397	2	Y	149	163	0	245
TOTAL GAS PROD:		87,449				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,338				

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	1513	-0-	-1680	-0-	1137	2	376	9	Y	342	189	1		335
02		3164 X	2419	-0-	-745	-0-	2092	2	327	9	Y	297	375	1		257
03		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7077	2	321	9	Y	292	186	1		363
04		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6332	2	323	9	Y	294	377	1		280
05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3570	2	303	9	Y	275	371	1		184
06		3570 X	3078	-0-	-492	-0-	2848	2	230	9	Y	209				393
07		3689 X	2855	-0-	-834	-0-	2580	2	275	9	Y	250	370	1		273
08		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4167	2	336	9	Y	305	384	1		194
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3739	2	310	9	Y	282	185	1		291
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3573	2	320	9	Y	291	194	1		388
11		4350 X	3244	-0-	-1106	-0-	2929	2	315	9	Y	286	369	1		305
12		6634 X	2580	-0-	-4054	-0-	2232	2	348	9	Y	316	378	1		243
TOTAL GAS PROD:		46,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,439								

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

01	11644 X	3952	-0-	-7692	-0-	3919	3	33	9	N	30					237
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-	165	1			72
03	3968 X	3884	-0-	-84	-0-	3884	3			N	-0-					72
04	3840 X	3833	-0-	-7	-0-	3830	3	3	9	N	3					75
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3956	3	44	9	N	40					115
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	3	33	9	N	30					145
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3869	3	58	9	N	53					198
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3851	3	35	9	N	32					230
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	3	1	9	N	1	1	8			230
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					230
11	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			N	-0-					230
*12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	9	N	11					241
TOTAL GAS PROD:		45,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		200								

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WODLAW (QUEEN)			98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300												
ARCO "V"			WELL #:	1	RRCID -> 060424	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL DEPTH 1480	PERF. N/A							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO "Z"			WELL #: 1	RRCID -> 062050	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 1337	PERF. N/A	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DUNCAN			WELL #: 2	RRCID -> 062537	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL DEPTH 1350	PERF. N/A	
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	2658	-0-	2658	B	2658	51 1	1727 4		N	800	384 1		416
11	SHUT IN	2242	-0-	2242	B	4900	880 9	1823 4		N	351	359 1		408
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4900	386 9			N	-0-	181 1		227
TOTAL GAS PROD:		4,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,151						

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366

01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2			N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	B	-0-	64 2			N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	B	-0-	75 2			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2			N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85	B	-0-	65 2			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2			N	-0-			-0-
11	240 N	102	-0-	-138	B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 11764 - 11950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				154
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-				154
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-				154
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				154
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				154
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				154
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				154
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-				154
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				154
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				154
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				154
*12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-				154
TOTAL GAS PROD:		2,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED WILLOW PRODUCTION, LLC															
DIAMOND BACK															
WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340															
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	74	169	1		171
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	54				225
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	67	167	1		125
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4				129
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	108				237
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	170	1		120
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53				173
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54				227
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96	54	7		269
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	180	1		137
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57				194
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60				254
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		728							

WORSHAM (CHERRY CANYON)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890															
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-				-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
02		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
03		682 #	670	-0-	-12	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
04		660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
05		713 #	633	-0-	-80	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
06		690 #	669	-0-	-21	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
07		713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
08		682 #	657	-0-	-25	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
09		660 #	594	-0-	-66	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
10		682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
11		660 #	570	-0-	-90	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
12		651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,572		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
03		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
09		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
10		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
11		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
*12		993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,733		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
06		8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EVANS, N.T. WELL #: 6 RRCID -> 076113 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2013 - PLUGGED 03-22-2013														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 7 RRCID -> 076114 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 6395 PERF. N/A
 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
 0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 03 0 A -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2013 - PLUGGED 03-29-2013
 TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175
 01 2191 R 2191 -0- -0- -0- 2145 2 46 9 Y 42 59 1 29
 02 1978 R 1978 -0- -0- -0- 1932 2 46 9 Y 42 34 1 37
 03 2224 R 2224 -0- -0- -0- 2169 2 55 9 Y 50 44 1 43
 04 2140 R 2140 -0- -0- -0- 2079 2 61 9 Y 55 41 1 57
 05 2040 R 2040 -0- -0- -0- 1982 2 58 9 Y 53 41 1 69
 06 1555 R 1555 -0- -0- -0- 1497 2 58 9 Y 53 46 1 76
 07 2170 # 651 -0- -1519 -0- 619 2 32 9 Y 29 51 1 54
 08 2170 # -0- -0- -2170 -0- Y -0- 35 1 19
 09 2100 # -0- -0- -2100 -0- Y -0- 19 1 -0-
 10 2046 # -0- -0- -2046 -0- Y -0- -0-
 11 1560 # -0- -0- -1560 -0- Y -0- -0-
 12 651 # -0- -0- -651 -0- Y -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170
 01 186 # 145 -0- -41 -0- 145 2 Y -0- -0-
 02 261 R 261 -0- -0- -0- 250 2 11 9 Y 10 1 1 9
 03 573 R 573 -0- -0- -0- 544 2 29 9 Y 26 13 1 22
 04 397 R 397 -0- -0- -0- 96 1 290 2 Y 10 21 1 11
 11 9
 05 315 R 315 -0- -0- -0- 37 1 278 2 Y -0- 8 1 3
 06 540 # 221 -0- -319 -0- 9 1 212 2 Y -0- 2 1 1
 07 558 # 152 -0- -406 -0- 18 1 134 2 Y -0- 1 1 -0-
 08 558 # 224 -0- -334 -0- 23 1 201 2 Y -0- -0-
 09 390 # 182 -0- -208 -0- 18 1 164 2 Y -0- -0-
 10 310 # 147 -0- -163 -0- 147 2 Y -0- -0-
 11 210 # 104 -0- -106 -0- 23 1 81 2 Y -0- -0-
 12 217 # 45 -0- -172 -0- 32 1 13 2 Y -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281
 01 82 R 82 -0- -0- -0- 82 2 Y -0- -0-
 02 100 R 100 -0- -0- -0- 100 2 Y -0- -0-
 03 100 R 100 -0- -0- -0- 100 2 Y -0- -0-
 04 112 R 112 -0- -0- -0- 112 2 Y -0- -0-
 05 62 # 18 -0- -44 -0- 18 2 Y -0- -0-
 06 60 # -0- -0- -60 -0- Y -0- -0-
 07 124 # 3 -0- -121 -0- 3 2 Y -0- -0-
 08 124 # 51 -0- -73 -0- 51 2 Y -0- -0-
 09 120 # 75 -0- -45 -0- 75 2 Y -0- -0-
 10 59 R 59 -0- -0- -0- 59 2 Y -0- -0-
 11 60 # 3 -0- -57 -0- 3 2 Y -0- -0-
 12 93 # 10 -0- -83 -0- 10 2 Y -0- -0-
 TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862															
EVANS, N. T.		WELL #:		9	RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 6159 - 6296							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4805 #	4375	-0-	-430	-0-		4321	2	54	9	Y	49	144	1					33
02	4340 #	3879	-0-	-461	-0-		3782	2	97	9	Y	88							121
03	4712 #	4588	-0-	-124	-0-		4497	2	91	9	Y	83	113	1					91
04	4609 R	4609	-0-	-0-	-0-		4500	2	109	9	Y	99	65	1					125
05	4371 #	4105	-0-	-266	-0-		4013	2	92	9	Y	84	139	1					70
06	4440 #	4038	-0-	-402	-0-		3941	2	97	9	Y	88	76	1					82
07	4402 #	3975	-0-	-427	-0-		3906	2	69	9	Y	63	68	1					77
08	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-		4481	2	84	9	Y	76	99	1					54
09	4260 #	3963	-0-	-297	-0-		3895	2	68	9	Y	62	40	1					76
10	4185 #	4101	-0-	-84	-0-		4014	2	87	9	Y	79	88	1					67
11	4260 #	2472	-0-	-1788	-0-		2411	2	61	9	Y	55	55	1					67
*12	4712 R	4712	-0-	-0-	-0-		4612	2	100	9	Y	91	48	1					110
TOTAL GAS PROD:		49,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		917											

EVANS, N. T.				WELL #:	2	RRCID -> 170484	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6229 - 6358		
01	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1102	2	57 9	Y	52	127 1	35	
02	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1036	2	68 9	Y	62		97	
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44 9	Y	40	90 1	47	
04	1020 #	886	-0-	-134	-0-	851	2	35 9	Y	32	33 1	46	
05	1054 #	924	-0-	-130	-0-	888	2	36 9	Y	33	52 1	27	
06	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	988	2	45 9	Y	41	30 1	38	
07	1054 #	947	-0-	-107	-0-	910	2	37 9	Y	34	31 1	41	
08	992 #	963	-0-	-29	-0-	921	2	42 9	Y	38	52 1	27	
09	1020 #	480	-0-	-540	-0-	456	2	24 9	Y	22	20 1	29	
10	1054 #	472	-0-	-582	-0-	427	2	45 9	Y	41	35 1	35	
11	1020 #	581	-0-	-439	-0-	530	2	51 9	Y	46	28 1	53	
12	961 #	595	-0-	-366	-0-	547	2	48 9	Y	44	38 1	59	
TOTAL GAS PROD:				10,144		TOTAL CONDENSATE PROD:				485			

PITTS ENERGY CO.				666430											
HORRY, L. ET AL				WELL #:		6	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH		6325	PERF. N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1506	2	87	9	Y	79	68	48
02	1288 #	1109	-0-	-179	-0-	998	2	111	9	Y	101	103	46
03	1426 #	1065	-0-	-361	-0-	962	2	103	9	Y	94	103	37
04	1530 #	879	-0-	-651	-0-	778	2	101	9	Y	92	68	61
05	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	3222	2	85	9	Y	77	68	70
06	1530 #	763	-0-	-767	-0-	673	2	90	9	Y	82	69	83
07	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	953	2	87	9	Y	79	98	64
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	345	2	46	9	Y	42	67	39
09	1050 #	203	-0-	-847	-0-	166	2	37	9	Y	34	34	39
10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1316	2	140	9	Y	127	103	63
11	1020 #	912	-0-	-108	-0-	804	2	108	9	Y	98	102	59
12	1054 #	454	-0-	-600	-0-	399	2	55	9	Y	50	35	74
TOTAL GAS PROD:		13,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		955							

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

01	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	3424	2	217	9	Y	197	170	63
02	2632 #	2547	-0-	-85	-0-	2400	2	147	9	Y	134	137	60
03	2914 #	2873	-0-	-41	-0-	2613	2	260	9	Y	236	257	39
04	2820 #	2731	-0-	-89	-0-	2478	2	253	9	Y	230	171	98
05	10056 R	10056	-0-	-0-	-0-	9843	2	213	9	Y	194	171	121
06	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2604	2	226	9	Y	205	171	155
07	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2293	2	116	9	Y	105	131	129
08	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1819	2	117	9	Y	106	168	67
09	2760 #	1701	-0-	-1059	-0-	1598	2	103	9	Y	94	86	75
10	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2665	2	349	9	Y	317	257	135
11	2760 #	2653	-0-	-107	-0-	2382	2	271	9	Y	246	256	125
*12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2402	2	138	9	Y	125	87	163
TOTAL GAS PROD:		38,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,189							

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P					774719									
HORD, R.W.			WELL #:		3	RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				3
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			
										7				

WORSHAM (DELAWARE)					98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862									
ANTHONY, H. F.			WELL #:		2D	RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4891 - 4960			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			
										-0-				

EVANS, N. T.			WELL #:		1	RRCID -> 021104		COMPL. DATE 07/14/1957	TOTAL DEPTH	4994	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			
										-0-				

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416														
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL	DEPTH	4940	PERF.	4929 - 4940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2640	-0-	2640	15385	20	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2272	-0-	-528	14857	40	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2283	-0-	-817	14040	25	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1091	-0-	-1909	12131	9	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2284	-0-	-816	11315	14	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3069	-0-	69	11384	21	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	4083	-0-	983	12367	46	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	4030	-0-	930	13297	26	1	4004	2	N	-0-					-0-
09	15263 X	1966	-0-	-13297	-0-	8	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	110	1	3403	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	1356	1	2544	2	N	-0-					-0-
*12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	78	1	3952	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEXCO ENERGY CORPORATION				562563											
BOZEMAN				WELL #:		1		RRCID -> 241694		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH		4985 PERF. 4922 - 4985	
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-				-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-				-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-				-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-				-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-				-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-				-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				679		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PITTS ENERGY CO. ANTHONY, H. F.				666430 WELL #: 1	RRCID -> 021070	COMPL. DATE 10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952 PERF.	4912 -	4935
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2443 2	34 9 N	31		170
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2367 2	28 9 N	25		195
03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2517 2	54 9 N	49	168 1	76
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2352 2	40 9 N	36		112
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2183 2	31 9 N	28		140
06	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	1900 2	23 9 N	21		161
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2015 2	22 9 N	20		181
08	2170 N	1672	-0-	-498	-0-	1646 2	26 9 N	24	173 1	32
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2632 2	30 9 N	27		59
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2724 2	31 9 N	28		87
11	1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1297 2	132 9 N	120		207
12	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966 2	N	-0-		207
TOTAL GAS PROD:			26,493		TOTAL CONDENSATE PROD:			409		

ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL	DEPTH	4965	PERF.	4930	-	4950
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2079	2	21	9	Y				20
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1914	2	17	9	Y				35
03	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1467	2	17	9	Y				50
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	Y				-0-
05	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1643	2	15	9	Y		89	1	14
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y				28
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1723	2	13	9	Y				40
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y				41
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y				68
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2311	2	21	9	Y		83	1	4
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y				22
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2060	2	21	9	Y				41
TOTAL GAS PROD:				21,375		TOTAL CONDENSATE PROD:				212					

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430						
BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392	
									PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1281 2		N	-0-
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	1266 2		N	-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-
05	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099 2	4 9	N	4
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1229 2	54 9	N	49
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1105 2	77 9	N	70
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	848 2	9 9	N	8
09	1290	N	978	-0-	-312	-0-	935 2	43 9	N	39
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	617 2	12 9	N	11
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135 2	15 9	N	14
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484 2	17 9	N	15
TOTAL GAS PROD:			13,956		TOTAL CONDENSATE PROD:			210		

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065	
									PERF. 5001 - 5024	
01	434	N	71	-0-	-363	-0-	57 2	14 9	N	13
02	868	N	234	-0-	-634	-0-	224 2	10 9	N	9
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082 2	12 9	N	11
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9	N	3
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274 2	24 9	N	22
06	1050	N	473	-0-	-577	-0-	472 2	1 9	N	1
07	775	N	458	-0-	-317	-0-	380 2	78 9	N	71
08	1302	N	356	-0-	-946	-0-	356 2		N	-0-
09	480	N	48	-0-	-432	-0-	48 2		N	-0-
10	465	N	67	-0-	-398	-0-	63 2	4 9	N	4
11	330	N	104	-0-	-226	-0-	104 2		N	-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	144 2	190 9	N	173
TOTAL GAS PROD:			5,274		TOTAL CONDENSATE PROD:			307		

STEWART ENERGY, LLC		819608		WELL #:		1	RRCID -> 153023		COMPL. DATE 09/12/1994	
WALKING COYOTE									TOTAL DEPTH 4968	
									PERF. 4900 - 4968	
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			195		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430									
LIGON, S. E. - STATE				WELL #:	8	RRCID -> 083985	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6147	- 6383
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	30			155
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	522	2	58	9	53	102	1	106
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	872	2	85	9	77	103	1	80
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	662	2	66	9	60			140
05	651 N	361	-0-	-290	-0-	293	2	68	9	62	103	1	99
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1189	2	77	9	70	101	1	68
07	713 N	334	-0-	-379	-0-	273	2	61	9	55			123
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	551	2	61	9	55	105	1	73
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	677	2	58	9	53			126
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	251	2	55	9	50	101	1	75
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	359	2	47	9	43			118
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57	9	52	101	1	69
TOTAL GAS PROD:				7,159	TOTAL CONDENSATE PROD:					660			

LIGON, S. E. - STATE				WELL #:	9	RRCID -> 217477	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6148	- 6488
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1134	2	84	9	76			77
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1278	2	40	9	36	68	1	45
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1394	2	57	9	52	69	1	28
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1490	2	44	9	40			68
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1132	2	46	9	42	69	1	41
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1311	2	51	9	46	68	1	19
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1449	2	40	9	36			55
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	36	70	1	21
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	35			56
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1551	2	36	9	33	67	1	22
11	1110 N	831	-0-	-279	-0-	799	2	32	9	29			51
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1853	2	37	9	34	68	1	17
TOTAL GAS PROD:				16,424	TOTAL CONDENSATE PROD:					495			

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EVANS, N.T.				WELL #:	10	RRCID -> 210257	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL	DEPTH	15168	PERF.	15419	- 16752
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	420 N	17	-0-	-403	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,579	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) //CONT.// 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708

01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 19,650																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID -> 231294	COMPL.	DATE 01/01/2007	TOTAL	DEPTH 17050	PERF.16763 - 16790
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	2	N	-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1	1	1131	2	N	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1279	2	N	-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1	1	1342	2	N	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1	1	1316	2	N	-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1	1	1288	2	N	-0-
09	1320 N	494	-0-	-826	-0-	494	2			N	-0-
10	1333 N	-0	-0-	-1333	-0-					N	-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1	1	1093	2	N	-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1	1	1075	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,902		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
ARCO-STATE				WELL #:	1028	RRCID ->	060597	COMPL. DATE	01/18/1975	TOTAL DEPTH	17860	PERF. N/A
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-		-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2	N	-0-		-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-		-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-		-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-		-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2	N	-0-		-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				41,924		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARVEY, LUCIA STATE WELL #: 1 RRCID -> 082492 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 17525 PERF. 17230 - 17269

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2011														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF. 17247 - 17307

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF. 12901 - 12957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862															
FORBUSH-ANTHONY			WELL #:		1	RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620								
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	56 X		56	-0-	-0-		-0-	56	3				N	-0-					-0-	
02	56 X		42	-0-	-14		-0-	42	3				N	-0-					-0-	
03	62 X		48	-0-	-14		-0-	48	3				N	-0-					-0-	
04	60 X		48	-0-	-12		-0-	48	3				N	-0-					-0-	
05	62 X		42	-0-	-20		-0-	42	3				N	-0-					-0-	
06	60 X		47	-0-	-13		-0-	47	3				N	-0-					-0-	
07	62 X		29	-0-	-33		-0-	29	3				N	-0-					-0-	
08	62 X		39	-0-	-23		-0-	39	3				N	-0-					-0-	
09	60 X		35	-0-	-25		-0-	35	3				N	-0-					-0-	
10	62 X		37	-0-	-25		-0-	37	3				N	-0-					-0-	
11	60 X		33	-0-	-27		-0-	33	3				N	-0-					-0-	
*12	32 X		32	-0-	-0-		-0-	32	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			488					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
STATE SCHOOL BOARD ZZ				WELL #:		4		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682	
01	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5458	3	97	9	N	88	170	1	135
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5067	3	114	9	N	104			239
03	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5524	3	114	9	N	104	159	1	184
04	5550	X	4741	-0-	-809	-0-	4631	3	110	9	N	100	169	1	115
05	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5506	3	125	9	N	114	167	1	62
06	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5153	3	118	9	N	107			169
07	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	5034	3	101	9	N	92	177	1	84
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5802	3	154	9	N	140			224
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6679	3	133	9	N	121	172	1	173
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6634	3	161	9	N	146	168	1	151
11	5760	X	5559	-0-	-201	-0-	1	1	5430	3	N	116	179	1	88
							128	9							
12	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	1	1	5610	3	N	94			182
							103	9							
TOTAL GAS PROD:				67,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,326			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378															
WAHLENMAIER-STATE				WELL #:	2	RRCID -> 054873	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 17445	PERF. N/A										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				//CONT.//	98837 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.					268602										
MONSANTO-MCKELLAR				WELL #:	3	RRCID -> 194377				COMPL. DATE 11/07/2002				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			Y	-0-			152	
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			Y	-0-			152	
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2			Y	-0-			152	
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			Y	-0-			152	
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			Y	-0-			152	
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			Y	-0-			152	
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			Y	-0-			152	
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-			152	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-			152	
10		1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1495 2			Y	-0-			152	
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			Y	-0-			152	
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			Y	-0-			152	
TOTAL GAS PROD:				16,142				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PITTS ENERGY CO.					666430										
HORRY, L. ETAL				WELL #:	3U	RRCID -> 168524				COMPL. DATE 12/03/1997				TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470	
01		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2			N	-0-			-0-	
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-			-0-	
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2			N	-0-			-0-	
04		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-			-0-	
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2			N	-0-			-0-	
06		3780 X	3734	-0-	-46	-0-	3734 2			N	-0-			-0-	
07		3906 X	3838	-0-	-68	-0-	3838 2			N	-0-			-0-	
08		3906 X	3842	-0-	-64	-0-	3842 2			N	-0-			-0-	
09		3780 X	1867	-0-	-1913	-0-	1867 2			N	-0-			-0-	
10		3906 X	2872	-0-	-1034	-0-	2872 2			N	-0-			-0-	
11		3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651 2			N	-0-			-0-	
12		3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				43,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHELL WESTERN E&P					774719										
HORD, R. W., UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 042924				COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472	
01		4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4047 2			N	-0-			26	
02		3836 X	2456	-0-	-1380	-0-	2446 2		10 9	N	9			35	
03		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5172 2		153 9	N	139		156 1	18	
04		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2			N	-0-			18	
05		4061 X	2427	-0-	-1634	-0-	2366 2		61 9	N	55			73	
06		5160 X	2314	-0-	-2846	-0-	2261 2		53 9	N	48		42 1	79	
07		5332 X	4176	-0-	-1156	-0-	4144 2		32 9	N	29			108	
*08		5332 X	3192	-0-	-2140	-0-	3188 3		4 9	N	4			112	
*09		5160 X	2249	-0-	-2911	-0-	2241 3		8 9	N	7			119	
10		4185 X	3477	-0-	-708	-0-	3438 2		39 9	N	35			154	
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			154	
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			154	
TOTAL GAS PROD:				34,835				TOTAL CONDENSATE PROD:				326			

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
THOMPSON, J. CLEO					855610									
LYDA, G. "4"			WELL #:		1	RRCID -> 201229			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)					98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862									
EVANS, N. T.			WELL #:		12 H	RRCID -> 214633			COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200		
01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2				N	-0-	-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2				N	-0-	-0-
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2				N	-0-	-0-
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2				N	-0-	-0-
05	1240	N	10	-0-	-1230	-0-	10	2				N	-0-	-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-	-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-	-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,272		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.					148113									
LIGON, S. E. - STATE			WELL #:		7	RRCID -> 086442			COMPL. DATE 02/21/1980			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502		
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				Y	-0-	-0-
02	756	N	323	-0-	-433	-0-	323	3				Y	-0-	-0-
03	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3				Y	-0-	-0-
04	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	3				Y	-0-	-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3				Y	-0-	-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3				Y	-0-	-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				Y	-0-	-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3				Y	-0-	-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				Y	-0-	-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3				Y	-0-	-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				Y	-0-	-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,616		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
BEEFMASTER			WELL #:		1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.14741 - 16792					
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	BALANCE
01	937 N		937	-0-	-0-	-0-		937	2				N	-0-						44
02	1649 N		1649	-0-	-0-	-0-		1649	2				N	-0-						44
03	465 N		360	-0-	-105	-0-		360	2				N	-0-						44
04	1281 N		1281	-0-	-0-	-0-		1281	2				N	-0-						44
05	2066 N		2066	-0-	-0-	-0-		2066	2				N	-0-						44
06	924 N		924	-0-	-0-	-0-		924	2				N	-0-						44
07	1670 N		1670	-0-	-0-	-0-		1670	2				N	-0-						44
08	1860 N		1320	-0-	-540	-0-		1320	2				N	-0-						44
09	1146 N		1146	-0-	-0-	-0-		1146	2				N	-0-						44
10	1674 N		1523	-0-	-151	-0-		1523	2				N	-0-						44
11	1290 N		831	-0-	-459	-0-		831	2				N	-0-						44
12	1178 N		13	-0-	-1165	-0-		13	2				N	-0-						44
TOTAL GAS PROD:			13,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

LIGON, S. E. STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 204226	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 17300	PERF.14065 - 15936
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-
09	360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2	N	-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,119		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHISOS OPERATING, INC.										149441											
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A	
01	16740	X	13418	-0-	-3322	-0-	13414	2	4	9	N	4	1	8		117					
02	15148	X	14666	-0-	-482	-0-	14642	2	24	9	N	22				139					
03	16771	X	15984	-0-	-787	-0-	15912	2	72	9	N	65	4	8		200					
04	16230	X	15068	-0-	-1162	-0-	15056	2	12	9	N	11	176	1		35					
05	16244	X	14569	-0-	-1675	-0-	14566	2	3	9	N	3	2	8		36					
06	15720	X	15039	-0-	-681	-0-	14997	2	42	9	N	38	6	8		68					
07	16244	X	15295	-0-	-949	-0-	15284	2	11	9	N	10	5	8		73					
08	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14684	2	11	9	N	10				83					
09	15060	X	14583	-0-	-477	-0-	14573	2	10	9	N	9	2	8		90					
10	15250	X	13805	-0-	-1445	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8		90					
11	14700	X	14432	-0-	-268	-0-	14422	2	10	9	N	9				99					
12	15190	X	14270	-0-	-920	-0-	14260	2	10	9	N	9				108					
TOTAL GAS PROD:		175,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		191													

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
CURRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	14683	PERF.	14498 - 15013	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2170 X	401	-0-	-1769	-0-	401	3		N	-0-			40	
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3		N	-0-			40	
03	2170 X	1526	-0-	-644	-0-	1513	3	13 9	N	12	2 8		50	
04	2100 X	27	-0-	-2073	-0-	27	3		N	-0-			50	
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			50	
06	2100 X	1100	-0-	-1000	-0-	1100	3		N	-0-			50	
07	2170 X	1643	-0-	-527	-0-	1643	3		N	-0-			50	
08	2170 X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3		N	-0-			50	
09	2100 X	1001	-0-	-1099	-0-	1001	3		N	-0-			50	
10	2170 X	1317	-0-	-853	-0-	1311	3	6 9	N	5			55	
11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3		N	-0-			55	
12	1023 N	654	-0-	-369	-0-	654	3		N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:		16,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

ROGERS "6"				WELL #:	1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.14922	-	15628
01	52049	X	35265	-0-	-16784	-0-	35265	3		N	-0-				115
02	43540	X	28116	-0-	-15424	-0-	28116	3		N	-0-				115
03	48205	X	18400	-0-	-29805	-0-	18400	3		N	-0-				115
04	68234	X	68234	-0-	-0-	-0-	68200	3	34	9	N	31			143
05	49843	X	49843	-0-	-0-	-0-	49754	3	89	9	N	81	176	1	45
06	44702	X	44702	-0-	-0-	-0-	44701	3	1	9	N	1	1	8	45
07	48205	X	44375	-0-	-3830	-0-	44354	3	21	9	N	19			64
08	51150	X	45058	-0-	-6092	-0-	45010	3	48	9	N	44	1	8	107
09	49500	X	40410	-0-	-9090	-0-	40365	3	45	9	N	41			148
10	49848	X	41599	-0-	-8249	-0-	41576	3	23	9	N	21	1	8	168
11	44700	X	41521	-0-	-3179	-0-	41521	3			N	-0-			168
12	45043	X	42869	-0-	-2174	-0-	42865	3	4	9	N	4	1	8	171
TOTAL GAS PROD:				500,392				TOTAL CONDENSATE PROD:				242			

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT														
01	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	2			Y	-0-			-0-
02	22372 X	13161	-0-	-9211	-0-	13161	2			Y	-0-			-0-
03	27094 X	25130	-0-	-1964	-0-	25130	2			Y	-0-			-0-
04	35499 X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	2			Y	-0-			-0-
05	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-	33473	2			Y	-0-			-0-
06	34090 X	34090	-0-	-0-	-0-	34090	2			Y	-0-			-0-
07	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2			Y	-0-			-0-
08	36673 X	30934	-0-	-5739	-0-	30934	2			Y	-0-			-0-
09	35490 X	18853	-0-	-16637	-0-	18853	2			Y	-0-			-0-
10	38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	38954	2			Y	-0-			-0-
11	34080 X	33782	-0-	-298	-0-	33782	2			Y	-0-			-0-
12	33790 X	30944	-0-	-2846	-0-	30944	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		360,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,921				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1317	-0-	-603	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,832				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

01	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					276
02	9352 X	6180	-0-	-3172	-0-	6180	2			N	-0-					276
03	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					276
04	12240 X	11082	-0-	-1158	-0-	11082	2			N	-0-					276
05	12648 X	11454	-0-	-1194	-0-	11454	2			N	-0-					276
06	10530 X	10277	-0-	-253	-0-	10277	2			N	-0-					276
07	13175 X	9814	-0-	-3361	-0-	9814	2			N	-0-					276
08	13175 X	11628	-0-	-1547	-0-	11628	2			N	-0-					276
09	11070 X	5147	-0-	-5923	-0-	5147	2			N	-0-					276
10	11439 X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					276
11	11250 X	10344	-0-	-906	-0-	10344	2			N	-0-					276
12	11625 X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-					276
TOTAL GAS PROD:		122,187				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)			//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.			//CONT.//		268602										
HORRY PITTS "49"			WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.13750	- 16054	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WAHLENMAIER STATE			WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL	DEPTH	16655	PERF.14120	- 17581
01	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2		N	-0-			187
02	3164	X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2		N	-0-			187
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			187
04	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2		N	-0-			187
05	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2		N	-0-			187
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			187
07	4402	X	3328	-0-	-1074	-0-	3328	2		N	-0-			187
08	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	3803	2		N	-0-			187
09	3690	X	1607	-0-	-2083	-0-	1607	2		N	-0-			187
10	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	2942	2		N	-0-			187
11	3690	X	2215	-0-	-1475	-0-	2215	2		N	-0-			187
12	3813	X	2219	-0-	-1594	-0-	2219	2		N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:			37,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445											
WRAY			WELL #:		1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14484	- 14556
01	1519	N	905	-0-	-614	-0-	905	3		N	-0-			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
03	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	890	-0-	-640	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1233	-0-	-658	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCDONALD, RICHARD A.				546696									
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14011 - 14088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728 PERF.13900 - 17000
01	2852 X	758	-0-	-2094	-0-	758	2		N	-0-
02	2576 X	1511	-0-	-1065	-0-	1511	2		N	-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-
06	2760 X	1948	-0-	-812	-0-	1948	2		N	-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-
08	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2		N	-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		N	-0-
*11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-
12	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860 PERF. N/A
EVANS, N. T.										
01	13051 X	12784	-0-	-267	-0-	12784	2		N	-0-
02	13860 X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2		N	-0-
03	15345 X	12530	-0-	-2815	-0-	12530	2		N	-0-
04	13890 X	12537	-0-	-1353	-0-	12537	2		N	-0-
05	14167 X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2		N	-0-
06	12660 X	12355	-0-	-305	-0-	12355	2		N	-0-
07	13082 X	12977	-0-	-105	-0-	12977	2		N	-0-
08	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2		N	-0-
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131	2		N	-0-
10	12989 X	11811	-0-	-1178	-0-	11811	2		N	-0-
11	12870 X	10677	-0-	-2193	-0-	10677	2		N	-0-
12	13299 X	11839	-0-	-1460	-0-	11839	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		145,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF. 16881 - 17173

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-			-0-
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-			-0-
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3301	-0-	201	201	3301 2	N	-0-			-0-
11	2973 N	2772	-0-	-201	-0-	2772 2	N	-0-			-0-
*12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,924			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

01	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272 2	N	-0-			-0-
02	7364 X	6103	-0-	-1261	-0-	6103 2	N	-0-			-0-
03	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 2	N	-0-			-0-
04	9900 X	9748	-0-	-152	-0-	9748 2	N	-0-			-0-
05	10261 X	9845	-0-	-416	-0-	9845 2	N	-0-			-0-
06	9930 X	9544	-0-	-386	-0-	9544 2	N	-0-			-0-
07	11346 X	9346	-0-	-2000	-0-	9346 2	N	-0-			-0-
08	11346 X	8779	-0-	-2567	-0-	8779 2	N	-0-			-0-
09	9750 X	3442	-0-	-6308	-0-	3442 2	N	-0-			-0-
10	9858 X	2726	-0-	-7132	-0-	2726 2	N	-0-			-0-
11	9540 X	6968	-0-	-2572	-0-	6968 2	N	-0-			-0-
12	9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,004			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

01	434 X	426	-0-	-8	-0-	426 2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	458	-0-	-937	-0-	458 2	N	-0-			-0-
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	156 2	N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,947			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24087 X	13230	-0-	-10857	-0-	13230	2		Y	-0-					120
02	21756 X	12143	-0-	-9613	-0-	12143	2		Y	-0-					120
03	24087 X	59	-0-	-24028	-0-	59	2		Y	-0-					120
04	23310 X	-0-	-0-	-23310	-0-				Y	-0-					120
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-				Y	-0-					120
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	65					185
07	13454 X	157	-0-	-13297	-0-				Y	-0-					185
08	T. A.	1680	-0-	1680	1680	1680	2		Y	-0-					185
09	T. A.	2943	-0-	2943	4623	2943	2		Y	-0-					185
10	7856 X	3233	-0-	-4623	-0-	3231	2		2	9	Y	2			187
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2		Y	-0-					187
*12	3100 N	30778	-0-	27678	27678	30778	2		Y	-0-					187
TOTAL GAS PROD:		85,186			TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 211893	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 16613	PERF.16400 - 16900
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-
02	2016 X	1446	-0-	-570	-0-	1446	2	N	-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-
05	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2	N	-0-
06	2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123	2	N	-0-
07	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2	N	-0-
08	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	2137	2	N	-0-
09	2430 X	1110	-0-	-1320	-0-	1110	2	N	-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-
11	2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099	2	N	-0-
12	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	2043	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRY PITTS 49				WELL #:	1H	RRCID -> 250478	COMPL.	DATE 12/13/2008	TOTAL	DEPTH 16655	PERF.16225	- 16655
01	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	9291	2	N	-0-		-0-
02	9800	X	9397	-0-	-403	-0-	9397	2	N	-0-		-0-
03	10602	X	10090	-0-	-512	-0-	10090	2	N	-0-		-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2	N	-0-		-0-
05	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2	N	-0-		-0-
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2	N	-0-		-0-
07	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2	N	-0-		-0-
08	10385	X	10320	-0-	-65	-0-	10320	2	N	-0-		-0-
09	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2	N	-0-		-0-
10	10912	X	10842	-0-	-70	-0-	10842	2	N	-0-		-0-
11	10560	X	10186	-0-	-374	-0-	10186	2	N	-0-		-0-
12	10943	X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			122,525	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2	N	-0-	-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	1105	2	N	-0-	-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2	N	-0-	-0-
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2	N	-0-	-0-
07	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	2	N	-0-	-0-
08	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2	N	-0-	-0-
09	990	N	544	-0-	-446	-0-	544	2	N	-0-	-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-	-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	-0-
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LIGON, S. E., - STATE				WELL #:	3	RRCID -> 087195	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11905	- 12038
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4410 3	13 9 Y	12		178
02	4648 X	3823	-0-	-825	-0-	3780 3	43 9 Y	39	160 1	57
03	5146 X	3555	-0-	-1591	-0-	3545 3	10 9 Y	9		66
04	4980 X	3430	-0-	-1550	-0-	3416 3	14 9 Y	13		79
05	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	3542 3	2 9 Y	2		81
06	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3374 3	17 9 Y	15		96
07	4247 X	3544	-0-	-703	-0-	3505 3	39 9 Y	35		131
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3767 3	74 9 Y	67	144 1	54
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5055 3	36 9 Y	33		87
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4374 3	10 9 Y	9		96
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958 3	61 9 Y	55		151
*12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4323 3	70 9 Y	64	151 1	64
TOTAL GAS PROD:			47,438	TOTAL CONDENSATE PROD:				353		

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720		PERF.12778 - 13024	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6536 X	6536	-0-	-0-	6464	3	72	9	Y	65	72
02		5826 X	5826	-0-	-0-	5732	3	94	9	Y	85	86
03		6417 X	6153	-0-	-264	6081	3	72	9	Y	65	80
04		6210 X	5404	-0-	-806	5337	3	67	9	Y	61	72
05		6417 X	6303	-0-	-114	6207	3	96	9	Y	87	81
06		6210 X	6204	-0-	-6	6137	3	67	9	Y	61	70
07		6417 X	5684	-0-	-733	5614	3	70	9	Y	64	72
08		6293 X	5251	-0-	-1042	5196	3	55	9	Y	50	56
09		6150 X	5842	-0-	-308	5774	3	68	9	Y	62	43
10		6355 X	5898	-0-	-457	5841	3	57	9	Y	52	95
11		6150 X	4932	-0-	-1218	4897	3	35	9	Y	32	59
12		6045 X	5533	-0-	-512	1	1	5487	3	Y	41	45
						45	9					

TOTAL GAS PROD: 69,566

TOTAL CONDENSATE PROD: 725

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		WELL #:	1	RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035		PERF.12654 - 12680	
CLEVELAND, R.													
01	DLQ	G-10	880	-0-	880	4300	13	1	867	2	N	-0-	104
02		2800 N	1120	-0-	-1680	2620	10	1	1110	2	N	-0-	104
03		3100 N	1246	-0-	-1854	766	13	1	1233	2	N	-0-	104
04		1928 N	1162	-0-	-766	-0-	10	1	1152	2	N	-0-	104
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	2	N	-0-	104
06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-	7	1	1071	2	N	-0-	104
07		1209 N	566	-0-	-643	-0-	6	1	560	2	N	-0-	104
08		1240 N	1039	-0-	-201	-0-	7	1	1032	2	N	-0-	104
09		1080 N	421	-0-	-659	-0-	2	1	419	2	N	-0-	104
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-	104
11		1020 N	636	-0-	-384	-0-	221	1	415	2	N	-0-	104
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	703	2	N	-0-	104

TOTAL GAS PROD: 11,140

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE		
INCLINE ENERGY				423656							
TUCKER, N. M.				WELL #:	6	RRCID -> 051359	COMPL. DATE 11/01/1971	TOTAL DEPTH	4255	PERF. N/A	
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 136

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.// 99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		//CONT.// 423656									
TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223 - 4114	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETROPLEX ENERGY INC.		660886									
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4042 - 4064	
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		40
02	476 #	421	-0-	-55	-0-	421 3		N	-0-		40
03	527 #	461	-0-	-66	-0-	461 3		N	-0-		40
04	510 #	429	-0-	-81	-0-	429 3		N	-0-		40
05	496 #	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-		40
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	413 3		N	-0-		40
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-		40
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-		40
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-		40
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		40
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-		40
*12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			5,223		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316									
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627		PERF. 1212 - 1222	
01	24428 X	19575	-0-	-4853	-0-	19575 3		N	-0-		-0-
02	22064 X	17723	-0-	-4341	-0-	17723 3		N	-0-		-0-
03	22537 X	20064	-0-	-2473	-0-	20064 3		N	-0-		-0-
04	21810 X	21577	-0-	-233	-0-	21577 3		N	-0-		-0-
05	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24230 3		N	-0-		-0-
06	24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	24791 3		N	-0-		-0-
07	22289 X	20502	-0-	-1787	-0-	20502 3		N	-0-		-0-
08	24242 X	21133	-0-	-3109	-0-	21133 3		N	-0-		-0-
09	24780 X	21392	-0-	-3388	-0-	21392 3		N	-0-		-0-
10	25606 X	21785	-0-	-3821	-0-	21785 3		N	-0-		-0-
11	24780 X	21196	-0-	-3584	-0-	21196 3		N	-0-		-0-
12	22103 X	21038	-0-	-1065	-0-	21038 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			255,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316							
YATES FIELD UNIT		WELL #:		51B38	RRCID -> 163451	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1440	-	1734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140	-	1152
01	48887 X	43428	-0-	-5459	-0-	43428 3	N	-0-			-0-
02	44856 X	43420	-0-	-1436	-0-	43420 3	N	-0-			-0-
03	49662 X	48780	-0-	-882	-0-	48780 3	N	-0-			-0-
04	48060 X	39920	-0-	-8140	-0-	39920 3	N	-0-			-0-
05	48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	48832 3	N	-0-			-0-
06	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	49274 3	N	-0-			-0-
07	48794 X	40664	-0-	-8130	-0-	40664 3	N	-0-			-0-
08	48825 X	41915	-0-	-6910	-0-	41915 3	N	-0-			-0-
09	49260 X	42428	-0-	-6832	-0-	42428 3	N	-0-			-0-
10	50902 X	43209	-0-	-7693	-0-	43209 3	N	-0-			-0-
11	49260 X	42039	-0-	-7221	-0-	42039 3	N	-0-			-0-
*12	46024 X	46024	-0-	-0-	-0-	46024 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		529,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110	-	1131
01	41478 X	33120	-0-	-8358	-0-	33120 3	N	-0-			-0-
02	37464 X	32407	-0-	-5057	-0-	32407 3	N	-0-			-0-
03	42036 X	37982	-0-	-4054	-0-	37982 3	N	-0-			-0-
04	40680 X	34038	-0-	-6642	-0-	34038 3	N	-0-			-0-
05	42036 X	35398	-0-	-6638	-0-	35398 3	N	-0-			-0-
06	38279 X	38279	-0-	-0-	-0-	38279 3	N	-0-			-0-
07	37975 X	31918	-0-	-6057	-0-	31918 3	N	-0-			-0-
08	37975 X	32900	-0-	-5075	-0-	32900 3	N	-0-			-0-
09	38280 X	33302	-0-	-4978	-0-	33302 3	N	-0-			-0-
10	39556 X	33915	-0-	-5641	-0-	33915 3	N	-0-			-0-
11	38280 X	32997	-0-	-5283	-0-	32997 3	N	-0-			-0-
12	34410 X	27565	-0-	-6845	-0-	27565 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		403,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES		//CONT.//		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN		PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316										
YATES FIELD		UNIT		WELL #:		50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544		PERF. 1104 - 1110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	42346 X	36091	-0-	-6255	-0-	36091	3			N	-0-					-0-
02	38640 X	32919	-0-	-5721	-0-	32919	3			N	-0-					-0-
03	48205 X	40434	-0-	-7771	-0-	40434	3			N	-0-					-0-
04	46650 X	31808	-0-	-14842	-0-	31808	3			N	-0-					-0-
05	48205 X	37293	-0-	-10912	-0-	37293	3			N	-0-					-0-
06	39549 X	39549	-0-	-0-	-0-	39549	3			N	-0-					-0-
07	40424 X	32883	-0-	-7541	-0-	32883	3			N	-0-					-0-
08	40424 X	32895	-0-	-7529	-0-	32895	3			N	-0-					-0-
09	39540 X	34309	-0-	-5231	-0-	34309	3			N	-0-					-0-
10	40858 X	34941	-0-	-5917	-0-	34941	3			N	-0-					-0-
11	39540 X	33995	-0-	-5545	-0-	33995	3			N	-0-					-0-
12	35464 X	30199	-0-	-5265	-0-	30199	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		417,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49DB1	RRCID	-> 178080	COMPL.	DATE 03/02/2000	TOTAL	DEPTH	1449	PERF.	962	-	1000
01	62093	X	55340	-0-	-6753	-0-	55340	3	N	-0-						-0-
02	58464	X	51304	-0-	-7160	-0-	51304	3	N	-0-						-0-
03	64728	X	58931	-0-	-5797	-0-	58931	3	N	-0-						-0-
04	62640	X	48896	-0-	-13744	-0-	48896	3	N	-0-						-0-
05	59357	X	59357	-0-	-0-	-0-	59357	3	N	-0-						-0-
06	60709	X	60709	-0-	-0-	-0-	60709	3	N	-0-						-0-
07	58931	X	50206	-0-	-8725	-0-	50206	3	N	-0-						-0-
08	59365	X	51749	-0-	-7616	-0-	51749	3	N	-0-						-0-
09	60720	X	52383	-0-	-8337	-0-	52383	3	N	-0-						-0-
10	62744	X	53347	-0-	-9397	-0-	53347	3	N	-0-						-0-
11	60720	X	51903	-0-	-8817	-0-	51903	3	N	-0-						-0-
12	54126	X	49808	-0-	-4318	-0-	49808	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				643,933	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

VANCO OIL & GAS CORP.				881484									
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID -> 172547	COMPL. DATE 04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 -	1451		
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5	73
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	N	8	81
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	86
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	N	5	91
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	N	7	98
06	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	1743	2	3	9	N	3	101
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5	106
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1947	2	8	9	N	7	113
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1688	2	8	9	N	7	120
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2107	2	7	9	N	6	126
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5	131
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1561	2	8	9	N	7	138
TOTAL GAS PROD:				25,853		TOTAL CONDENSATE PROD:				70			

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
ECTOR FEE '19'		WELL #:		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
TXL				WELL #:	1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 -	3790
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TXL "19"				WELL #:	4	RRCID -> 147531	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 3598	- 3720
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 203327		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292		
NOELKE A		WELL #: 2602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 10325 - 10340	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						126
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2				126
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2				126
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				126
05	2573 N	1731	-0-	-842	-0-	1731	2				126
06	1890 N	1038	-0-	-852	-0-	1038	2				126
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				126
08	1736 N	146	-0-	-1590	-0-	146	2				126
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2				126
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2				126
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				126
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9		129

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
NOELKE -A-				WELL #:	1 H	RRCID -> 082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933	- 11697
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5424	2	12	9	N	11	90
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5087	2	11	9	N	10	100
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5148	2	10	9	N	9	109
04	4710	X	4612	-0-	-98	-0-	4605	2	7	9	N	6	115
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5074	2	15	9	N	14	129
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5574	2	6	9	N	5	134
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5496	2	9	9	N	8	142
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5592	2	11	9	N	10	152
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7	159
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5610	2	13	9	N	12	171
11	4710	X	3910	-0-	-800	-0-	3898	2	12	9	N	11	182
*12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5415	2	15	9	N	14	196

TOTAL GAS PROD: 62,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//		99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8550	- 8682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #:		1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	2201 #	1111	-0-	-1090	-0-	1099	2	12	9	Y	11		257
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1865	2	19	9	Y	17		274
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14		288
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	183 1	120
05	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1942	2	26	9	Y	24		144
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21		165
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1444	2	19	9	Y	17		182
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	1468	2	23	9	Y	21		203
09	1770 N	1025	-0-	-745	-0-	1005	2	20	9	Y	18		221
10	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	183	2	3	9	Y	3		224
11	1440 N	420	-0-	-1020	-0-	412	2	8	9	Y	7		231
12	1054 N	603	-0-	-451	-0-	600	2	3	9	Y	3		234

TOTAL GAS PROD: 15,268

TOTAL CONDENSATE PROD: 171

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #:	1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1271 N	890	-0-	-381	-0-	890	2	Y	-0-		-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	Y	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2	Y	-0-		-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	857	-0-	-553	-0-	857	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	160	-0-	-987	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	356	-0-	-814	-0-	356	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	463	-0-	-436	-0-	463	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
CANON "63" A		WELL #:		4 L RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	987	3	156	9	Y	142	146	1			73
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	933	3	138	9	Y	125	111	1			87
03	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1007	3	76	9	Y	69	126	1			30
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	993	3	156	9	Y	142	143	1			29
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1020	3	132	9	Y	120	101	1			48
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	789	3	117	9	Y	106	107	1			47
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	945	3	185	9	Y	168	183	1			32
08	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	895	3	149	9	Y	135	115	1			52
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	690	3	144	9	Y	131	66	1			117
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-	868	3	123	9	Y	112	130	1			99
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	622	3	30	9	Y	27	73	1			53
12	868 N	388	-0-	-480	-0-	370	3	18	9	Y	16	27	1			42
TOTAL GAS PROD:		11,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,293								

CANON "62"				WELL #:	1 L	RRCID -> 109736	COMPL. DATE 02/17/1984	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 7692 - 10460
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CANON "63" B				WELL #:	5 L	RRCID -> 111560	COMPL.	DATE 05/05/1984	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.10863 - 10894
01	775 N	364	-0-	-411	-0-	305	3	59 9 Y	54	65	1	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	469	3	120 9 Y	109	114	1	27
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	443	3	105 9 Y	95	102	1	20
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	585	3	130 9 Y	118	94	1	44
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	637	3	164 9 Y	149	134	1	59
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	607	3	136 9 Y	124	156	1	27
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	538	3	200 9 Y	182	143	1	66
09	810 N	322	-0-	-488	-0-	309	3	13 9 Y	12	28	1	50
10	744 N	464	-0-	-280	-0-	348	3	116 9 Y	105	88	1	67
11	720 N	390	-0-	-330	-0-	323	3	67 9 Y	61	74	1	54
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	270	3	171 9 Y	155	82	1	127
TOTAL GAS PROD:			6,115		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,164				

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)			//CONT.//		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			//CONT.//		593635											
CANON 62			WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2550	3	799	9	Y	726	549	1	275	
02		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1719	3	131	9	Y	119	321	1	73	
03		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3436	3	80	9	Y	73	118	1	28	
04		3240 X	2732	-0-	-508	-0-	2216	3	516	9	Y	469	414	1	83	
05		3348 X	2759	-0-	-589	-0-	2681	3	78	9	Y	71	105	1	49	
06		3390 X	3172	-0-	-218	-0-	2949	3	223	9	Y	203	175	1	77	
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3097	3	614	9	Y	558	540	1	95	
08		3503 X	2705	-0-	-798	-0-	2705	3			Y	-0-			95	
09		3180 X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	3			Y	-0-			95	
10		3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	3			Y	-0-			95	
11		3600 X	1317	-0-	-2283	-0-	1317	3			Y	-0-			95	
12		3720 X	809	-0-	-2911	-0-	809	3			Y	-0-			95	
TOTAL GAS PROD:			30,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,219							

CANON "62"					WELL #:	3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10040 - 10516
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CANNON "63"				WELL #:	3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376	- 10954	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		20	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		20	
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	4 3	Y	4	3 1	21	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	69	75 1	15	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	11	18 1	8	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	61	48 1	21	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	52	62 1	11	
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	97 3	Y	11	15 1	7	
09	360 N	132	-0-	-228	-0-	57 3	Y	68	27 1	48	
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	57 3	Y	42	51 1	39	
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	49 3	Y	20	34 1	25	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	6	12 1	19	
TOTAL GAS PROD:				1,233	TOTAL CONDENSATE PROD:				344		

STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26				811415 WELL #:	2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272	-	8432
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520 PERF.	8397 -	8457
NOELKE B				WELL #: 2201							
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-		-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
04	870 X	706	-0-	-164	-0-	697	2	9 9	N	8	8
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3 9	N	3	11
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3 9	N	3	14
07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3 9	N	3	17
08	806 X	454	-0-	-352	-0-	454	2		N	-0-	17
09	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7 9	N	6	23
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3 9	N	3	26
11	930 X	803	-0-	-127	-0-	800	2	3 9	N	3	29
*12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15 9	N	14	43
TOTAL GAS PROD:		9,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

01	0 W	18635	-0-	18635	191949	18583	2	52	4	N	-0-					-0-
02	0 W	16840	-0-	16840	208789	16830	2	10	4	N	-0-					-0-
03	0 W	16561	-0-	16561	225350	16561	2			N	-0-					-0-
04	0 W	16561	-0-	16561	241911	16561	2			N	-0-					-0-
05	0 W	16769	-0-	16769	258680	16769	2			N	-0-					-0-
06	0 W	16151	-0-	16151	274831	16151	2			N	-0-					-0-
07	0 W	2089	-0-	2089	276920	2089	2			N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	276920	-0-				N	-0-					-0-
09	6336	-0-	-0-	-6336	270584	-0-				N	-0-					-0-
10	270584	-0-	-0-	-270584	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	11880	-0-	-0-	-11880	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 103,606																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/13/2014

OIL AND GAS DIVISION

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
 PRELIMINARY ANNUAL 2013 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 2046

ZUNI (BELL CANYON) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ZUNI "34"				99915 200 144535 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 137434	49B COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 3374	PERF. 3369 - 3374	CNTY: LOVING							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					62
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	16					78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					117
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-		2 1	47	2	N	22					139
							24 9									
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-		7 1	199	2	N	11					150
							12 9									
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-		6 1	198	2	N	19					169
							21 9									
08	62 #	34	-0-	-28	-0-		1 1	18	2	N	14					183
							15 9									
09	210 #	178	-0-	-32	-0-		10 1	149	2	N	17					200
							19 9									
10	217 #	44	-0-	-173	-0-		2 1	24	2	N	16		170	1		46
							18 9									
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-		24 1	325	2	N	23					69
							25 9									
12	217 #	78	-0-	-139	-0-		4 1	55	2	N	17					86
							19 9									
TOTAL GAS PROD:				1,224			TOTAL CONDENSATE PROD:				216					

(GWN415)

02/13/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS